
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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

- 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 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.

WLLDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON									
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074															
M. PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 265046		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810									
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

APACHE CORPORATION		027200															
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076															
HENDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 252855		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 - 2428									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164															
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A									
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-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
UNIVERSITY 4		WELL #: 2		RRCID -> 156307		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
SHANNON ESTATE 01-36		WELL #: 2		RRCID -> 263547		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A									
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
*02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
*03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
*04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BARNES, E. M. 39		WELL #:		1	RRCID -> 173969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12541	PERF.12460	- 12541	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313								
ADAMS		WELL #:		111	RRCID -> 264926	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4153	- 4386	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WARD		WELL #:		316A	RRCID -> 267027	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 3767	- 5440	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
NANCY "161"		WELL #:		1	RRCID -> 218722	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
POWELL 7		WELL #:		4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 4686	- 5214	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 54 24		WELL #:		1	RRCID -> 262087	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011												

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION					
LTS OIL & GAS A				511734								
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC				526444								
CULBERTSON "18"				WELL #: 5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SED ENERGY INC.				649300								
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 -	836			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 265812	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF. 6405 -	6635			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 266791	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF.10460 -	10695			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471								
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 222762	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2138	PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471											
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	222884	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	2023 - 2031			
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT				-0-

SUN RIVER OPERATING, INC.		829434		WELL #:		1	RRCID ->	258689	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	4780 - 4784	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT				-0-

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

ACU (STRAWN)		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444		WELL #:		1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 - 11249	
11	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	114	1	2729	2	N	5	154	1		22
12	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	121	1	2910	2	N	-0-				22
01	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	118	1	3016	2	N	8				30
02	3136 X	2769	-0-	-367	-0-	108	1	2658	2	N	3				33
03	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	117	1	2944	2	N	3				36
04	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	109	1	2740	2	N	-0-				36

ACU "49"		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874			
11	4530 X	3914	-0-	-616	-0-	156	1	3758	2	N	-0-				22
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4528	2	N	58				80
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	55				135
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	191	1	4727	2	N	65	178	1		22
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	209	1	5263	2	N	85				107
*04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	215	1	5420	2	N	75				182

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444									
ACU "45"		WELL #:		2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 11766	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720	- 15769	
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	87	1	2097 2	N	29	188 1	44	
						32	9						
12	4588 X	3387	-0-	-1201	-0-	133	1	3191 2	N	57		101	
						63	9						
01	4588 X	3042	-0-	-1546	-0-	113	1	2897 2	N	29		130	
						32	9						
02	4144 X	1281	-0-	-2863	-0-	49	1	1221 2	N	10		140	
						11	9						
03	4433 X	2804	-0-	-1629	-0-	105	1	2649 2	N	45	157 1	28	
						50	9						
04	3270 X	2621	-0-	-649	-0-	100	1	2509 2	N	11		39	
						12	9						

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514	- 15088	
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	5008 2	N	3		108	
						3	9						
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	261	1	6270 2	N	115		223	
						127	9						
01	6014 X	5785	-0-	-229	-0-	216	1	5513 2	N	51	183 1	91	
						56	9						
02	5432 X	4529	-0-	-903	-0-	174	1	4285 2	N	64		155	
						70	9						
03	6572 X	4625	-0-	-1947	-0-	177	1	4436 2	N	11		166	
						12	9						
04	6360 X	4722	-0-	-1638	-0-	177	1	4464 2	N	74	184 1	56	
						81	9						

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576	- 10920	
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	438	1	10526 2	N	-0-		90	
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	455	1	10951 2	N	-0-		90	
01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	425	1	10851 2	N	13		103	
						14	9						
02	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	424	1	10481 2	N	36		139	
						40	9						
03	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	399	1	10037 2	N	38		177	
						42	9						
*04	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	426	1	10732 2	N	41	175 1	43	
						45	9						

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280	- 11462	
11	150 X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84 2	N	-0-		63	
12	124 X	90	-0-	-34	-0-	4	1	86 2	N	-0-		63	
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58 2	N	-0-		63	
02	112 X	88	-0-	-24	-0-	3	1	85 2	N	-0-	51 1	12	
03	93 X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83 2	N	-0-		12	
04	90 X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64 2	N	-0-		12	

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444								
ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10883
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	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10726 - 11040
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	266 1	6385 2	N	19		187
							21 9					
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	281 1	6751 2	N	51	186 1	52
							56 9					
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	286 1	7311 2	N	40		92
							44 9					
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	259 1	6405 2	N	44		136
							48 9					
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	270 1	6785 2	N	50		186
							55 9					
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	263 1	6630 2	N	41	187 1	40
							45 9					

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10744 - 10966
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	43 1	1023 2	N	13		63
							14 9					
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	42 1	1004 2	N	17		80
							19 9					
01	992	X	874	-0-	-118	-0-	32 1	830 2	N	11		91
							12 9					
02	1008	X	808	-0-	-200	-0-	31 1	765 2	N	11		102
							12 9					
03	1116	X	909	-0-	-207	-0-	34 1	866 2	N	8		110
							9 9					
04	1080	X	798	-0-	-282	-0-	30 1	765 2	N	3		113
							3 9					

ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10582 - 10794
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-		151
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		151
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		151
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10 2	18 9	N	16	138 1	29
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		29
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		29

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10631 - 11033
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL						
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444											
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122	- 11148			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694	- 11265
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL							
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444													
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10490	- 10610			
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	440	1	10570	2	N	-0-	166	1	37
12	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	507	1	12200	2	N	38			75
							42	9							
01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	420	1	10740	2	N	36			111
							40	9							
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	379	1	9361	2	N	35			146
							39	9							
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	368	1	9256	2	N	33			179
							36	9							
*04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	421	1	10600	2	N	28	171	1	36
							31	9							

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 10920			
11	3150	X	2705	-0-	-445	-0-	108	1	2597	2	N	-0-			33
12	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	111	1	2660	2	N	10			43
							11	9							
01	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	104	1	2646	2	N	4			47
							4	9							
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	90	1	2223	2	N	5			52
							6	9							
03	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	101	1	2538	2	N	5			57
							6	9							
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	2	N	50			107
							55	9							

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10260	- 10410			
11	6840	X	5923	-0-	-917	-0-	233	1	5600	2	N	82	187	1	80
							90	9							
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	281	1	6749	2	N	77			157
							85	9							
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	223	1	5695	2	N	11			168
							12	9							
02	5516	X	4372	-0-	-1144	-0-	169	1	4170	2	N	30			198
							33	9							
03	7068	X	5335	-0-	-1733	-0-	204	1	5125	2	N	5	178	1	25
							6	9							
04	6840	X	6578	-0-	-262	-0-	244	1	6152	2	N	165	165	1	25
							182	9							

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444										
ACU 48		WELL #:		3	RRCID -> 188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.10434	- 10760			
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
11		5670 X	4680	-0-	-990	-0-	187 1	4493 2	N		-0-			61
12		5859 X	5258	-0-	-601	-0-	210 1	5048 2	N		-0-			61
01		5487 X	5140	-0-	-347	-0-	194 1	4946 2	N		-0-			61
02		4956 X	4360	-0-	-596	-0-	170 1	4190 2	N		-0-			61
03		5270 X	4965	-0-	-305	-0-	190 1	4775 2	N		-0-			61
*04		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	210 1	5299 2	N		-0-			61

ACU 46		WELL #:		2	RRCID -> 245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161	- 10883			
11		1380 N	1222	-0-	-158	-0-	49 1	1169 2	N		4			24
12		1519 N	1271	-0-	-248	-0-	51 1	1217 2	N		3			27
01		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	43 1	1109 2	N		2			29
02		1148 N	1102	-0-	-46	-0-	43 1	1058 2	N		1			30
03		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	46 1	1145 2	N		1			31
*04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	58 1	1457 2	N		165	172 1		24
							182 9							

ACU 46		WELL #:		3	RRCID -> 248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150	- 11024			
11		4770 X	4150	-0-	-620	-0-	166 1	3983 2	N		1			151
12		4960 X	4316	-0-	-644	-0-	172 1	4141 2	N		3			154
01		4960 X	4314	-0-	-646	-0-	162 1	4146 2	N		5			159
02		4480 X	3755	-0-	-725	-0-	145 1	3589 2	N		19	155 1		23
03		4650 X	4307	-0-	-343	-0-	164 1	4108 2	N		32			55
*04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	163 1	4099 2	N		34			89
							37 9							

ACU 49		WELL #:		7	RRCID -> 250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400	- 11033			
11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	232 1	5576 2	N		26			172
12		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	224 1	5397 2	N		24	173 1		23
01		5549 X	5217	-0-	-332	-0-	196 1	5009 2	N		11			34
02		5460 X	4361	-0-	-1099	-0-	169 1	4181 2	N		10			44
03		6045 X	5043	-0-	-1002	-0-	192 1	4828 2	N		21			65
04		5850 X	4297	-0-	-1553	-0-	164 1	4124 2	N		8			73
							9 9							

 ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
 ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

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
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	335	1	8046	2	N	25		155
12	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	28	9	7642	2	N	34		189
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	37	9	7378	2	N	28	179 1	38
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	289	1	7318	2	N	4		42
03	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	31	9	7726	2	N	31		73
04	7230 X	7163	-0-	-67	-0-	296	1	6868	2	N	21		94
						4	9						
						308	1						
						34	9						
						272	1						
						23	9						

 ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

11	7440 X	6691	-0-	-749	-0-	263	1	6328	2	N	91	366 1	41
12	7688 X	6630	-0-	-1058	-0-	100	9	6356	2	N	9		50
01	7440 X	5926	-0-	-1514	-0-	264	1	5703	2	N	-0-		50
02	6664 X	5454	-0-	-1210	-0-	10	9	5230	2	N	11		61
03	6913 X	5962	-0-	-951	-0-	223	1	5691	2	N	41		102
04	6690 X	5326	-0-	-1364	-0-	45	9	5114	2	N	8		110
						203	1						
						9	9						

 ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

11	0 W	14674	-0-	14674	311751	584	1	14016	2	N	67	181 1	23
12	0 W	16170	-0-	16170	327921	74	9	15480	2	N	42		65
01	343597 X	15676	-0-	-327921	-0-	644	1	15048	2	N	35		100
02	15120 X	14102	-0-	-1018	-0-	46	9	13522	2	N	29		129
03	16740 X	15554	-0-	-1186	-0-	589	1	14920	2	N	36		165
04	15660 X	14209	-0-	-1451	-0-	39	9	13645	2	N	20		185
						548	1						
						32	9						
						594	1						
						40	9						
						542	1						
						22	9						

 ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMC/DEVONIAN/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

ADAMS (CANYON SAND) K-DAE PRODUCTION, LLC ADAMS		00614 333 448534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1064	RRCID -> 064613	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A				
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ADAMS "B"		WELL #: 1	RRCID -> 068263	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. ADAMS "127"		00636 500 126758	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 12	RRCID -> 227727	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4607 - 4818				
11	2900 N	693	-0-	-2207	5007	693 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	732	-0-	-2368	2639	732 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	651	-0-	-2449	190	651 3	Y	-0-		-0-
02	752 N	562	-0-	-190	-0-	562 3	Y	-0-		-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS "127"		WELL #: 11	RRCID -> 227730	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4605 - 4790				
11	2900 N	572	-0-	-2328	3631	572 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	605	-0-	-2495	1136	605 3	Y	-0-		-0-
01	1674 N	538	-0-	-1136	-0-	538 3	Y	-0-		-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	464 3	Y	-0-		-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS "127"		WELL #: 13	RRCID -> 232207	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4618 - 4819				
11	2900 N	482	-0-	-2418	2598	482 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	509	-0-	-2591	7	509 3	Y	-0-		-0-
01	460 N	453	-0-	-7	-0-	453 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS "127"		WELL #: 14	RRCID -> 233495	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4675 - 4869				
11	2900 N	361	-0-	-2539	1223	361 3	Y	-0-		-0-
12	1605 N	382	-0-	-1223	-0-	382 3	Y	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758																	
ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872																	
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
11		2900 N	903	-0-	-1997	7412	903	3			Y	-0-					-0-
12		3100 N	955	-0-	-2145	5267	955	3			Y	-0-					-0-
01		3100 N	849	-0-	-2251	3016	849	3			Y	-0-					-0-
02		2800 N	733	-0-	-2067	949	733	3			Y	-0-					-0-
*03		1759 N	810	-0-	-949	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968																	
11		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02		336 N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068																	
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054																	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597																	
11		1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
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
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	18 1	303 3	N	-0-				-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	17 1	301 3	N	-0-				-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	13 1	201 3	N	-0-				-0-
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	18 1	268 3	N	-0-				-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	11 1	171 3	N	-0-				-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	12 1	184 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 3	N	-0-				-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	-0-				-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-				-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	7 1	100 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A														
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 3	N	-0-				-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	10 1	173 3	N	-0-				-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	202 3	N	-0-				-0-
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	10 1	147 3	N	-0-				-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-				-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	15 1	258 3	N	-0-				-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-				-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	15 1	226 3	N	-0-				-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	N	-0-				-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 3	N	-0-				-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A														
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-				-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-				-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	11 1	198 3	N	-0-				-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-				-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	13 1	223 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-				-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-				-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-				-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	Y	-0-				-0-
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	8 1	143 3	Y	-0-				-0-
*04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	11 1	229 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	11 1	230 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-				-0-
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	11 1	201 3	Y	-0-				-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	Y	-0-				-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	Y	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 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
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-			-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	24	1	420	3	N	-0-			-0-
12	527 N	332	-0-	-195	-0-	18	1	314	3	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-			-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 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	BALANCE
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 3	N	-0-				-0-
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	15 1	268 3	N	-0-				-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 3	N	-0-				-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-				-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	N	-0-				-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	19 1	274 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	12 1	209 3	N	-0-				-0-
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	12 1	212 3	N	-0-				-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-				-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	N	-0-				-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	N	-0-				-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	15 1	224 3	N	-0-				-0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	98 3	N	-0-				-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-				-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066														
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-				-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-				-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	-0-				-0-

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900														
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	6 1	111 3	N	-0-				-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-				-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	6 1	90 3	N	-0-				-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	N	-0-				-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-				-0-

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	6 1	98 3	N	-0-				-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	-0-				-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-				-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	-0-				-0-
*04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A														
11		360 N	249	-0-	-111	-0-	14 1	235 3	N	-0-				-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-				-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	463 3	N	-0-				-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	N	-0-				-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	N	-0-				-0-
04		390 N	329	-0-	-61	-0-	21 1	308 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A												
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
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-		-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A												
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307												
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-		-0-
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168												
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	N	-0-		-0-
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	8 1	122 3	N	-0-		-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	10 1	134 3	N	-0-		-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	9 1	130 3	N	-0-		-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712												
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-		-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770												
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 3	N	-0-		-0-
02		336 N	290	-0-	-46	-0-	18 1	272 3	N	-0-		-0-
03		372 N	320	-0-	-52	-0-	19 1	301 3	N	-0-		-0-
*04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3	N	-0-		-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818												
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	221 3	N	-0-		-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	13 1	233 3	N	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 3	N	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	N	-0-		-0-
04		270 N	231	-0-	-39	-0-	15 1	216 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978													TOTAL DEPTH	5430	PERF. 4943 -	5120
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		
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	249	3	N	52	52 8	-0-		
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	9	270	3	N	-0-		-0-		
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	13	13 8	-0-		
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	17	1								
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	9	284	3	N	-0-		-0-		
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	1	1 8	-0-		
							20	1								
							1	9								
							20	1	289	3	N	1	1 8	-0-		
							1	9								
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978													TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4618 -	4764
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	3	N	-0-		-0-		
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-		-0-		
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-		-0-		
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-		-0-		
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-		-0-		
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	23	1	347	3	N	-0-		-0-		
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4966 -	5130
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-		
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-		
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-		
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-		
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-		
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-		
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4976 -	5163
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-		-0-		
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-		-0-		
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	N	-0-		-0-		
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-		
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-		
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-		-0-		
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978													TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4980 -	5163
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	3	N	-0-		-0-		
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-		-0-		
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-		
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-		-0-		
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-		-0-		
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-		-0-		
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977													TOTAL DEPTH	5259	PERF. 4751 -	4979
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-		
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-		-0-		
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-		-0-		
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-		-0-		
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-		-0-		
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
PHILLIPS																
WELL #: 1 RRCID -> 080697										COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171			
M	O	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
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 2 RRCID -> 083425										COMPL. DATE 05/30/1979			TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144			
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 3 RRCID -> 083426										COMPL. DATE 05/30/1979			TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193			
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 4 RRCID -> 083427										COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084			
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 5 RRCID -> 083428										COMPL. DATE 06/20/1979			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 5192			
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 6 RRCID -> 083429										COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151			
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A.																
WELL #: 7 RRCID -> 085134										COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115			
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
12		296 X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-			-0-
02		274 X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
03		286 X	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
*04		280 X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477															
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167															
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-			-0-
01		398 X	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-
02		352 X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-			-0-
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-			-0-
*04		387 X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180															
11		67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
12		152 X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
02		82 X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03		85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
*04		130 X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219															
11		643 X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-			-0-
12		663 X	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-			-0-
02		566 X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-			-0-
03		623 X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	-0-			-0-
*04		594 X	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181															
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
02		194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
03		244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-			-0-
*04		218 X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256															
11		436 X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-			-0-
12		520 X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-			-0-
02		350 X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-			-0-
03		415 X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-			-0-
*04		412 X	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4993 - 5193
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		
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-		13 1	267 3	N	-0-			-0-		
12		301 X	301	-0-	-0-	-0-		13 1	288 3	N	-0-			-0-		
01		287 X	287	-0-	-0-	-0-		15 1	272 3	N	-0-			-0-		
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-		15 1	280 3	N	-0-			-0-		
03		321 X	321	-0-	-0-	-0-		16 1	305 3	N	-0-			-0-		
*04		329 X	329	-0-	-0-	-0-		18 1	311 3	N	-0-			-0-		

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979													TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4811 - 5005
11		150 N	126	-0-	-24	-0-		6 1	120 3	N	-0-			-0-		
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		7 1	135 3	N	-0-			-0-		
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	175 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		9 1	159 3	N	-0-			-0-		
03		155 N	140	-0-	-15	-0-		7 1	133 3	N	-0-			-0-		
04		180 N	93	-0-	-87	-0-		5 1	88 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979													TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-		14 1	286 3	N	-0-			-0-		
12		326 X	326	-0-	-0-	-0-		14 1	312 3	N	-0-			-0-		
01		285 X	285	-0-	-0-	-0-		15 1	270 3	N	-0-			-0-		
02		286 X	286	-0-	-0-	-0-		15 1	271 3	N	-0-			-0-		
03		332 X	332	-0-	-0-	-0-		17 1	315 3	N	-0-			-0-		
*04		358 X	358	-0-	-0-	-0-		19 1	339 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980													TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N	-0-			-0-		
12		93 N	63	-0-	-30	-0-		3 1	60 3	N	-0-			-0-		
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	80	-0-	-32	-0-		4 1	76 3	N	-0-			-0-		
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 3	N	-0-			-0-		
04		150 N	66	-0-	-84	-0-		4 1	62 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980													TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5081 - 5346
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-		6 1	120 3	N	-0-			-0-		
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N	-0-			-0-		
01		110 X	110	-0-	-0-	-0-		6 1	104 3	N	-0-			-0-		
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3	N	-0-			-0-		
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-		6 1	106 3	N	-0-			-0-		
*04		88 X	88	-0-	-0-	-0-		5 1	83 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980													TOTAL DEPTH	5539	PERF.	5141 - 5310
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		9 1	189 3	N	-0-			-0-		
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-		8 1	181 3	N	-0-			-0-		
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		11 1	195 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	120	-0-	-48	-0-		6 1	114 3	N	-0-			-0-		
03		186 N	173	-0-	-13	-0-		9 1	164 3	N	-0-			-0-		
04		180 N	176	-0-	-4	-0-		10 1	166 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980													TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5224 - 5376
11		60 N	25	-0-	-35	-0-		1 1	24 3	N	-0-			-0-		
12		31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 3	N	-0-			-0-		
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 3	N	-0-			-0-		
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 1	44 3	N	-0-			-0-		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	N	-0-			-0-		
04		30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 5125														
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	* EOM BALANCE
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-	-0-
02		280 N	231	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-	-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-	-0-
04		330 N	258	-0-	-72	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992														
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-	-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491														
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-
04		150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250														
11		536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1 8
12		550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	2	2 8
01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-	-0-
02		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-	-0-
03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	-0-
*04		509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146														
11		600 N	558	-0-	-42	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-	-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-	-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-	-0-
*04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171														
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-	-0-
12		455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-	-0-
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-	-0-
02		682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-	-0-
03		581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-	-0-
*04		678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963	-	5172
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			
11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-			
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-			
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-		-0-			
02		268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-		-0-			
03		255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-		-0-			
*04		261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980													TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000	-	5200
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-		-0-			
12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-		-0-			
01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-		-0-			
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-		-0-			
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-		-0-			
*04		419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980													TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936	-	5166
11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-		-0-			
12		325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-			
01		315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-		-0-			
02		275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-			
03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-		-0-			
*04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930	-	5184
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-			
12		173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-			
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-		-0-			
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-		-0-			
03		201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-			
*04		174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980	-	5182
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-			
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-			
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-			
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-			
03		153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-		-0-			
*04		145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980													TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250	-	5515
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-			
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-			
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-			
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-		-0-			
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-			
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980													TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066	-	5337
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-			
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-			
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-		-0-			
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-			
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-		-0-			
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	255	3	N	1	1 8	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	1	9	133	3	N	1	1 8	-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	1	1 8	-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A														
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422														
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342														
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483														
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424														
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239															
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-		-0-	
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-	
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	18	1	335	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	N	-0-		-0-	
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336															
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	3	N	-0-		-0-	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-		-0-	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-		-0-	
04		390 N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5120 - 5354															
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-		-0-	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-		-0-	
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359															
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-	
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-		-0-	
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-		-0-	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	N	-0-		-0-	
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304															
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-		-0-	
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-	
02		224 N	177	-0-	-47	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-	
03		217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-	
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487															
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-		-0-	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-	
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-		-0-	
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108										COMPL. DATE	08/22/1980	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5244 - 5478
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-		
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-		
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-		
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-		
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139										COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-		
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-		
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-		
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-		
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-		
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	38 1	650 3	N	-0-			-0-		
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 1	654 3	N	-0-			-0-		
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	39 1	593 3	N	-0-			-0-		
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	36 1	550 3	N	-0-			-0-		
03		682 N	608	-0-	-74	-0-	36 1	572 3	N	-0-			-0-		
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 - 5046
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	165 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 3	N	-0-			-0-		
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-			-0-		
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	N	-0-			-0-		
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	13 1	191 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302										COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 - 5088
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	19 1	333 3	N	-0-			-0-		
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	17 1	306 3	N	-0-			-0-		
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	19 1	292 3	N	-0-			-0-		
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	19 1	293 3	N	-0-			-0-		
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 3	N	-0-			-0-		
*04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 - 5293
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	11 1	189 3	N	-0-			-0-		
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-			-0-		
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-			-0-		
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-			-0-		
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	12 1	180 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446										COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-			-0-		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-		
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	108	-0-	-88	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-		
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-		
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																				
PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980															TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031	-	5286
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						
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-						
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-				-0-						
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	7 1	133 3	N	-0-				-0-						
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-						
03		186 N	128	-0-	-58	-0-	6 1	122 3	N	-0-				-0-						
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980															TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960	-	5298
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	6 1	134 3	N	-0-				-0-						
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-						
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-						
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-						
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1	82 3	N	-0-				-0-						
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980															TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948	-	5188
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 3	N	-0-				-0-						
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-				-0-						
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-						
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-						
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-						
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980															TOTAL DEPTH	5324	PERF.	4989	-	5268
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-				-0-						
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	N	-0-				-0-						
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-				-0-						
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	N	-0-				-0-						
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	11 1	201 3	N	-0-				-0-						
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980															TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027	-	5201
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	N	-0-				-0-						
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-						
01		279 N	181	-0-	-98	-0-	9 1	172 3	N	-0-				-0-						
02		308 N	193	-0-	-115	-0-	10 1	183 3	N	-0-				-0-						
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	N	-0-				-0-						
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980															TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5120	-	5346
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-						
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-						
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-				-0-						
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-						
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-				-0-						
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980															TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873	-	5110
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	9 1	175 3	N	-0-				-0-						
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	10 1	206 3	N	-0-				-0-						
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-				-0-						
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	-0-				-0-						
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 3	N	-0-				-0-						
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	-0-				-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180										COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5554 - 5700
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	N	-0-			-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	N	-0-			-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	N	-0-			-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-			-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	N	-0-			-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	N	N	-0-			-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	N	-0-			-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	N	-0-			-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	N	-0-			-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	N	-0-			-0-	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774										COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-			-0-	
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 3	N	N	-0-			-0-	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	N	-0-			-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	25 3	N	N	-0-			-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	N	-0-			-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	N	-0-			-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	N	-0-			-0-	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-			-0-	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23 3	N	N	-0-			-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-			-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
11		180 N	22	-0-	-158	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-			-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-			-0-	
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-			-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	N	N	-0-			-0-	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	N	-0-			-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	N	-0-			-0-	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	N	-0-			-0-	
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	4 1	84 3	N	N	-0-			-0-	
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	5 1	84 3	N	N	-0-			-0-	
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	N	N	-0-			-0-	
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	N	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	N	-0-			-0-	
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	8 1	164 3	N	N	-0-			-0-	
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	8 1	154 3	N	N	-0-			-0-	
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	8 1	140 3	N	N	-0-			-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	N	-0-			-0-	
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766																	
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	
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	4	4	8		-0-	
							4	9									
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-				-0-	
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-				-0-	
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-				-0-	
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-				-0-	
*04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760																	
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-				-0-	
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-				-0-	
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-				-0-	
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-				-0-	
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-				-0-	
*04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084																	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-				-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-				-0-	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-				-0-	
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-				-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-				-0-	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617																	
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-				-0-	
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-				-0-	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-				-0-	
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-				-0-	
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-				-0-	
*04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860																	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-				-0-	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-				-0-	
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-				-0-	
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-	
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-				-0-	
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-				-0-	

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027																	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-				-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-				-0-	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-				-0-	
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-				-0-	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981													TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4598	-	5018
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				
11		163 X	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-				-0-				
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-				-0-				
01		132 X	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-				-0-				
02		131 X	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-				-0-				
03		125 X	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-				
*04		123 X	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980													TOTAL DEPTH	5354	PERF.	4924	-	5173
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-				-0-				
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-				-0-				
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-				
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	2 1	45 3	N	-0-				-0-				
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	N	-0-				-0-				
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980													TOTAL DEPTH	5313	PERF.	4905	-	5138
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-				
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-				
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-				
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-				
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	63 3	N	-0-				-0-				
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980													TOTAL DEPTH	5048	PERF.	4547	-	4756
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-				-0-				
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-				
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-				-0-				
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-				-0-				
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-				-0-				
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981													TOTAL DEPTH	5174	PERF.	4701	-	4962
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-				
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-				
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-				
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-				
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-				
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-				

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981													TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4588	-	4830
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-				-0-				
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-				
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-				-0-				
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-				-0-				
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-				
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-				-0-				

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981													TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4388	-	4623
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-				-0-				
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	-0-				-0-				
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-				-0-				
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	-0-				-0-				
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	N	-0-				-0-				
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	12 1	183 3	N	-0-				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	9 1	147 3	N	-0-		-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	11 1	199 3	N	-0-		-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	12 1	189 3	N	-0-		-0-
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	14 1	205 3	N	-0-		-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826												
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 3	N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-		-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	N	-0-		-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693												
11		809 X	809	-0-	-0-	-0-	39 1	768 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
12		852 X	852	-0-	-0-	-0-	40 1	812 3	N	-0-		-0-
01		765 X	765	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	N	-0-		-0-
02		699 X	699	-0-	-0-	-0-	36 1	663 3	N	-0-		-0-
03		727 X	727	-0-	-0-	-0-	37 1	690 3	N	-0-		-0-
*04		741 X	741	-0-	-0-	-0-	40 1	701 3	N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002												
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	26 1	450 3	N	-0-		-0-
12		496 N	467	-0-	-29	-0-	25 1	442 3	N	-0-		-0-
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	27 1	418 3	N	-0-		-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	27 1	408 3	N	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 3	N	-0-		-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 3	N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109												
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	14 1	232 3	N	-0-		-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	13 1	232 3	N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 3	N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 3	N	-0-		-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-		-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	14 1	206 3	N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104												
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
12		279 N	176	-0-	-103	-0-	9 1	167 3	N	-0-		-0-
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	11 1	170 3	N	-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	10 1	153 3	N	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	N	-0-		-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981													TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4852 -	5057
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 3	N	-0-			-0-				
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 3	N	-0-			-0-				
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	N	-0-			-0-				
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-				
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-				
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-				

FRIEND, BATT'S WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718 -	4970
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 3	N	-0-			-0-				
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	15 1	274 3	N	-0-			-0-				
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 3	N	-0-			-0-				
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 3	N	-0-			-0-				
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 3	N	-0-			-0-				
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838 -	4976
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 3	N	-0-			-0-				
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 3	N	-0-			-0-				
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	N	-0-			-0-				
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	N	-0-			-0-				
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	N	-0-			-0-				
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	166 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981													TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4700 -	4942
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-			-0-				
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-			-0-				
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-			-0-				
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-			-0-				
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-				
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4881 -	5127
11		450 N	314	-0-	-136	-0-	14 1	300 3	N	-0-			-0-				
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	11 1	234 3	N	-0-			-0-				
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	344 3	N	-0-			-0-				
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3	N	-0-			-0-				
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	N	-0-			-0-				
*04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981													TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665 -	4771
11		395 X	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	-0-			-0-				
12		392 X	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N	-0-			-0-				
01		478 X	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 3	N	-0-			-0-				
02		471 X	471	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	N	-0-			-0-				
03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 3	N	-0-			-0-				
*04		434 X	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 3	N	-0-			-0-				

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981													TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430 -	4632
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	-0-			-0-				
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-			-0-				
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-				
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	12 1	222 3	N	-0-			-0-				
03		372 N	134	-0-	-238	-0-	7 1	127 3	N	-0-			-0-				
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981										TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348 - 4548
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	12 1	212 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981										TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524 - 4700
11		602 X	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 3	N	-0-			-0-
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	27 1	546 3	N	-0-			-0-
01		634 X	634	-0-	-0-	-0-	31 1	603 3	N	-0-			-0-
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 3	N	-0-			-0-
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	31 1	570 3	N	-0-			-0-
*04		505 X	505	-0-	-0-	-0-	27 1	478 3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981										TOTAL DEPTH	5289	PERF.	4970 - 5136
11		973 X	973	-0-	-0-	-0-	47 1	926 3	N	-0-			-0-
12		778 X	778	-0-	-0-	-0-	37 1	741 3	N	-0-			-0-
01		698 X	698	-0-	-0-	-0-	34 1	664 3	N	-0-			-0-
02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	36 1	659 3	N	-0-			-0-
03		814 X	814	-0-	-0-	-0-	42 1	772 3	N	-0-			-0-
*04		704 X	704	-0-	-0-	-0-	38 1	666 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982										TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4410 - 4594
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 3	N	-0-			-0-
12		702 X	702	-0-	-0-	-0-	33 1	669 3	N	-0-			-0-
01		584 X	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 3	N	-0-			-0-
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 3	N	-0-			-0-
03		596 X	596	-0-	-0-	-0-	31 1	565 3	N	-0-			-0-
*04		551 X	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982										TOTAL DEPTH	5003	PERF.	4570 - 4726
11		592 X	592	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	N	-0-			-0-
12		519 X	519	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	N	-0-			-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	30 1	585 3	N	-0-			-0-
02		640 X	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	N	-0-			-0-
03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	27 1	492 3	N	-0-			-0-
*04		538 X	538	-0-	-0-	-0-	29 1	509 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982										TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4620 - 4706
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	44 1	864 3	N	-0-			-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	723 3	N	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	35 1	669 3	N	-0-			-0-
02		840 N	637	-0-	-203	-0-	33 1	604 3	N	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	-0-			-0-
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	37 1	644 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982										TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4809 - 4916
11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-			-0-
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 3	N	-0-			-0-
01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	24 1	464 3	N	-0-			-0-
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 3	N	-0-			-0-
03		513 X	513	-0-	-0-	-0-	26 1	487 3	N	-0-			-0-
*04		525 X	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522												
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
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452												
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-
*04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331												
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	16	1	327	3	N	-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-
03		434 N	352	-0-	-82	-0-	18	1	334	3	N	-0-
04		450 N	356	-0-	-94	-0-	19	1	337	3	N	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215												
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	-0-
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	3	N	-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	35	1	553	3	N	-0-
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174												
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-
12		682 N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	N	-0-
01		620 N	491	-0-	-129	-0-	25	1	466	3	N	-0-
02		560 N	445	-0-	-115	-0-	23	1	422	3	N	-0-
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	3	N	-0-
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	N	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154												
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	19	1	356	3	N	-0-
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	22	1	427	3	N	-0-
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	22	1	380	3	N	-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178												
11		840 N	726	-0-	-114	-0-	33	1	693	3	N	-0-
12		775 N	745	-0-	-30	-0-	33	1	712	3	N	-0-
01		775 N	749	-0-	-26	-0-	38	1	711	3	N	-0-
02		672 N	646	-0-	-26	-0-	34	1	612	3	N	-0-
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	3	N	-0-
04		720 N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002												TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639
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
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	N	-0-			-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	-0-			-0-
01		899 N	793	-0-	-106	-0-	39	1	754	3	N	-0-			-0-
02		784 N	762	-0-	-22	-0-	40	1	722	3	N	-0-			-0-
03		837 N	787	-0-	-50	-0-	40	1	747	3	N	-0-			-0-
04		780 N	728	-0-	-52	-0-	39	1	689	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	24	1	410	3	N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-			-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-			-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-			-0-
04		450 N	400	-0-	-50	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	N	-0-			-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	N	-0-			-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-			-0-
02		896 N	757	-0-	-139	-0-	39	1	718	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	986	-0-	-68	-0-	49	1	937	3	N	-0-			-0-
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003												TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5092 - 5124
11		570 N	439	-0-	-131	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	N	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-			-0-
03		682 N	525	-0-	-157	-0-	26	1	499	3	N	-0-			-0-
04		630 N	529	-0-	-101	-0-	29	1	500	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003												TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5112 - 5168
11		750 N	604	-0-	-146	-0-	28	1	576	3	N	-0-			-0-
12		806 N	521	-0-	-285	-0-	23	1	494	3	N	4	4 8		-0-
01		775 N	664	-0-	-111	-0-	34	1	629	3	N	1	1 8		-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-			-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-			-0-
*04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	1	1 8		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003												TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5168
11		510 N	352	-0-	-158	-0-	16	1	336	3	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-			-0-
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	213	-0-	-177	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228														
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	37	1	771	3	N	-0-			-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	36	1	773	3	N	-0-			-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-			-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	36	1	650	3	N	-0-			-0-
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-			-0-
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151														
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	30	1	620	3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-			-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	3	N	-0-			-0-
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	27	1	485	3	N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258														
11	810 N	488	-0-	-322	-0-	22	1	466	3	N	-0-			-0-
12	651 N	449	-0-	-202	-0-	20	1	427	3	N	2	2 8		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1	1 8		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	1	1 8		-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	1	1 8		-0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087														
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	26	1	513	3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-			-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965														
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	3	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	3	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532															
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
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-				-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	1	1	8		-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	3	N	-0-				-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-				-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-				-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708															
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	N	-0-				-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-				-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	3	N	-0-				-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-				-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	20	1	378	3	N	-0-				-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584															
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-				-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-				-0-
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-				-0-
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	23	1	412	3	N	-0-				-0-
03	713 N	503	-0-	-210	-0-	26	1	477	3	N	-0-				-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751															
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	34	1	682	3	N	-0-				-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-				-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	34	1	665	3	N	-0-				-0-
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	34	1	625	3	N	-0-				-0-
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	32	1	585	3	N	-0-				-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153															
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	21	1	439	3	N	1	1	8		-0-
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	22	1	480	3	N	-0-				-0-
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-				-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-				-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	23	1	431	3	N	1	1	8		-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253															
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	3	N	-0-				-0-
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	26	1	462	3	N	-0-				-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-				-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-				-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-				-0-
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
PHILLIPS "A"													WELL #: 8C		RRCID -> 206289	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5037	- 5203
M	O	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					
11		690 N	632	-0-	-58	-0-	29 1	603 3	N		-0-			-0-					
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	N		-0-			-0-					
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	597 3	N		-0-			-0-					
02		588 N	567	-0-	-21	-0-	29 1	538 3	N		-0-			-0-					
03		651 N	616	-0-	-35	-0-	31 1	585 3	N		-0-			-0-					
*04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	34 1	589 3	N		-0-			-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 13D		RRCID -> 206290	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5072	- 5240
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	21 1	428 3	N		-0-			-0-					
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	22 1	483 3	N		-0-			-0-					
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	24 1	437 3	N		-0-			-0-					
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	21 1	392 3	N		-0-			-0-					
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	22 1	424 3	N		-0-			-0-					
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	23 1	402 3	N		-0-			-0-					

BAGGETT, J M JR													WELL #: 13B		RRCID -> 206291	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 5377	PERF. 5014	- 5189
11		600 N	386	-0-	-214	-0-	21 1	365 3	N		-0-			-0-					
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 3	N		-0-			-0-					
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	N		1	1 8		-0-					
							1 9												
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 3	N		-0-			-0-					
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	512 3	N		-0-			-0-					
*04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	459 3	N		-0-			-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 27B		RRCID -> 206292	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5054	- 5214
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	18 1	378 3	N		-0-			-0-					
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	15 1	335 3	N		1	1 8		-0-					
							1 9												
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	N		-0-			-0-					
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 3	N		-0-			-0-					
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 3	N		-0-			-0-					
04		360 N	293	-0-	-67	-0-	16 1	277 3	N		-0-			-0-					

BAGGETT, J M JR													WELL #: 502B		RRCID -> 206293	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4928	- 5236
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 1	483 3	N		-0-			-0-					
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	26 1	463 3	N		-0-			-0-					
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	N		-0-			-0-					
02		476 N	437	-0-	-39	-0-	27 1	410 3	N		-0-			-0-					
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	548 3	N		-0-			-0-					
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 3	N		-0-			-0-					

BAGGETT "B"													WELL #: 13B		RRCID -> 206295	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 5385	PERF. 4928	- 5141
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	39 1	812 3	N		-0-			-0-					
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	767 3	N		-0-			-0-					
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	32 1	598 3	N		-0-			-0-					
02		616 N	615	-0-	-1	-0-	32 1	583 3	N		-0-			-0-					
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	45 1	855 3	N		1	1 8		-0-					
							1 9												
*04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	41 1	722 3	N		-0-			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
 BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

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
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	3	N	-0-
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	27	1	397	3	N	-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

11	300 N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	N	-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	N	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

11	510 N	429	-0-	-81	-0-	24	1	405	3	N	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	28	1	444	3	N	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	28	1	412	3	N	-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

11	810 N	418	-0-	-392	-0-	23	1	395	3	N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-
01	744 N	448	-0-	-296	-0-	27	1	421	3	N	-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	3	N	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

11	390 N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	3	N	-0-
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	3	N	-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	18	1	274	3	N	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

11	870 N	464	-0-	-406	-0-	26	1	438	3	N	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	N	-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-
03	682 N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	3	N	-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																						
BAGGETT C													WELL #: 5B		RRCID -> 207395		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4589 - 4869	
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								
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-		-0-								
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-								
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-		-0-								
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-		-0-								
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-		-0-								
04		360 N	319	-0-	-41	-0-	17	1	302	3	N	-0-		-0-								

BAGGETT D													WELL #: 3163B		RRCID -> 207408		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4841 - 5123	
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-		-0-								
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	N	-0-		-0-								
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-		-0-								
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-		-0-								
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-		-0-								
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-		-0-								

BAGGETT "B" `													WELL #: 14B		RRCID -> 207409		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4883 - 5131	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	1	1 8	-0-								
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	3	N	-0-		-0-								
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-		-0-								
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-								
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-		-0-								
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-		-0-								

BAGGETT "B"													WELL #: 1124A		RRCID -> 207410		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4531 - 4760	
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	N	-0-		-0-								
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-		-0-								
01		217 N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-								
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-								
03		186 N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-		-0-								
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-								

PHILLIPS "A"													WELL #: 38C		RRCID -> 207411		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 5028 - 5180	
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-		-0-								
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-		-0-								
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-		-0-								
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-		-0-								
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	3	N	-0-		-0-								
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	30	1	526	3	N	-0-		-0-								

PHILLIPS "A"													WELL #: 33D		RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
11		990 N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	3	N	-0-		-0-								
12		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	44	1	960	3	N	-0-		-0-								
01		1023 N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-		-0-								
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-		-0-								
03		992 N	863	-0-	-129	-0-	43	1	820	3	N	-0-		-0-								
*04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	N	-0-		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
 PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	17 1	353 3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	440 3	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	N	-0-			-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	22 1	410 3	N	-0-			-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27 1	466 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	705 3	N	-0-			-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	34 1	740 3	N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 3	N	-0-			-0-
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	35 1	646 3	N	-0-			-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	37 1	712 3	N	-0-			-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	40 1	698 3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

11	510 N	413	-0-	-97	-0-	19 1	394 3	N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	21 1	389 3	N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	19 1	343 3	N	-0-			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	22 1	426 3	N	-0-			-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27 1	533 3	N	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	26 1	533 3	N	1	8		-0-
						1 9						
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	27 1	523 3	N	-0-			-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	25 1	451 3	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	531 3	N	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	524 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

11	510 N	495	-0-	-15	-0-	24 1	471 3	N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	23 1	463 3	N	-0-			-0-
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	21 1	403 3	N	-0-			-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	23 1	421 3	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 3	N	-0-			-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 3	N	-0-			-0-
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	13 1	228 3	N	-0-			-0-
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	18 1	270 3	N	-0-			-0-
02	420 N	255	-0-	-165	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 3	N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	17 1	247 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-
12		372 N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	N	-0-
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	14	1	257	3	N	-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-
*04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675												
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-
02		532 N	487	-0-	-45	-0-	25	1	462	3	N	-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	3	N	-0-
*04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
11		750 N	612	-0-	-138	-0-	36	1	573	3	N	-0-
12		744 N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	N	-0-
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-
02		560 N	509	-0-	-51	-0-	34	1	475	3	N	-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-
*04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	N	-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729												
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	N	-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-
02		840 N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-
03		961 N	804	-0-	-157	-0-	48	1	755	3	N	-0-
04		840 N	730	-0-	-110	-0-	46	1	684	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182												
11		720 N	509	-0-	-211	-0-	30	1	479	3	N	-0-
12		775 N	569	-0-	-206	-0-	33	1	534	3	N	-0-
01		651 N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-
*04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380												
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
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	36 1	526 3	N	-0-		-0-
12		620 N	489	-0-	-131	-0-	29 1	460 3	N	-0-		-0-
01		589 N	483	-0-	-106	-0-	33 1	450 3	N	-0-		-0-
02		532 N	495	-0-	-37	-0-	33 1	462 3	N	-0-		-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1	546 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	554 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422												
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	46 1	672 3	N	-0-		-0-
12		775 N	712	-0-	-63	-0-	42 1	670 3	N	-0-		-0-
01		775 N	699	-0-	-76	-0-	47 1	652 3	N	-0-		-0-
02		672 N	593	-0-	-79	-0-	40 1	553 3	N	-0-		-0-
03		713 N	628	-0-	-85	-0-	41 1	587 3	N	-0-		-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	44 1	593 3	N	-0-		-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306												
11		990 N	927	-0-	-63	-0-	59 1	868 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	953	-0-	-70	-0-	56 1	897 3	N	-0-		-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	66 1	902 3	N	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	61 1	844 3	N	-0-		-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	67 1	954 3	N	-0-		-0-
04		930 N	825	-0-	-105	-0-	57 1	768 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151												
11		630 N	620	-0-	-10	-0-	37 1	583 3	N	-0-		-0-
12		775 N	677	-0-	-98	-0-	40 1	637 3	N	-0-		-0-
01		775 N	641	-0-	-134	-0-	43 1	598 3	N	-0-		-0-
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	38 1	523 3	N	-0-		-0-
03		682 N	629	-0-	-53	-0-	41 1	588 3	N	-0-		-0-
*04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	44 1	593 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183												
11		750 N	644	-0-	-106	-0-	38 1	606 3	N	-0-		-0-
12		899 N	726	-0-	-173	-0-	43 1	683 3	N	-0-		-0-
01		806 N	653	-0-	-153	-0-	44 1	609 3	N	-0-		-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 3	N	-0-		-0-
03		713 N	636	-0-	-77	-0-	41 1	595 3	N	-0-		-0-
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	40 1	536 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277												
11		930 N	882	-0-	-48	-0-	49 1	833 3	N	-0-		-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	50 1	880 3	N	-0-		-0-
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	55 1	851 3	N	-0-		-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	52 1	801 3	N	-0-		-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67 1	1055 3	N	-0-		-0-
*04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	57 1	846 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	266	-0-	-34		-0-		16	1	250	3	N	-0-			-0-
12		372 N	286	-0-	-86		-0-		17	1	269	3	N	-0-			-0-
01		372 N	328	-0-	-44		-0-		22	1	306	3	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-		-0-		17	1	235	3	N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-		-0-		19	1	276	3	N	-0-			-0-
04		330 N	257	-0-	-73		-0-		18	1	239	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222																	
11		750 N	617	-0-	-133		-0-		34	1	583	3	N	-0-			-0-
12		682 N	667	-0-	-15		-0-		36	1	631	3	N	-0-			-0-
01		755 N	755	-0-	-0-		-0-		46	1	709	3	N	-0-			-0-
02		842 N	842	-0-	-0-		-0-		52	1	790	3	N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-		-0-		44	1	696	3	N	-0-			-0-
04		720 N	698	-0-	-22		-0-		44	1	654	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206																	
11		510 N	405	-0-	-105		-0-		22	1	383	3	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-		-0-		25	1	443	3	N	-0-			-0-
01		496 N	475	-0-	-21		-0-		29	1	446	3	N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-		-0-		29	1	447	3	N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-		-0-		30	1	472	3	N	-0-			-0-
*04		469 N	469	-0-	-0-		-0-		30	1	439	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242																	
11		600 N	425	-0-	-175		-0-		23	1	402	3	N	-0-			-0-
12		558 N	502	-0-	-56		-0-		27	1	475	3	N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-		-0-		31	1	481	3	N	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-		-0-		34	1	516	3	N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-		-0-		37	1	586	3	N	-0-			-0-
*04		536 N	536	-0-	-0-		-0-		34	1	502	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227																	
11		540 N	410	-0-	-130		-0-		23	1	387	3	N	-0-			-0-
12		527 N	487	-0-	-40		-0-		26	1	461	3	N	-0-			-0-
01		589 N	562	-0-	-27		-0-		34	1	528	3	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-		-0-		31	1	477	3	N	-0-			-0-
03		598 N	598	-0-	-0-		-0-		36	1	562	3	N	-0-			-0-
04		540 N	444	-0-	-96		-0-		28	1	416	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224																	
11		660 N	569	-0-	-91		-0-		31	1	538	3	N	-0-			-0-
12		775 N	511	-0-	-264		-0-		27	1	484	3	N	-0-			-0-
01		775 N	468	-0-	-307		-0-		29	1	439	3	N	-0-			-0-
02		532 N	455	-0-	-77		-0-		28	1	427	3	N	-0-			-0-
03		496 N	411	-0-	-85		-0-		25	1	386	3	N	-0-			-0-
04		450 N	409	-0-	-41		-0-		26	1	383	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278																	
11		587 N	587	-0-	-0-		-0-		32	1	555	3	N	-0-			-0-
12		527 N	500	-0-	-27		-0-		27	1	473	3	N	-0-			-0-
01		589 N	527	-0-	-62		-0-		32	1	495	3	N	-0-			-0-
02		560 N	432	-0-	-128		-0-		27	1	405	3	N	-0-			-0-
03		496 N	400	-0-	-96		-0-		24	1	376	3	N	-0-			-0-
04		510 N	422	-0-	-88		-0-		27	1	395	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094														
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
11	900 N	718	-0-	-182	-0-	33	1	685	3	N	-0-			-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	23	1	500	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	713 N	514	-0-	-199	-0-	26	1	488	3	N	-0-			-0-
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	23	1	427	3	N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-			-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	N	-0-			-0-
02	336 N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	46	1	950	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	49	1	1062	3	N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	55	1	957	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101														
11	990 N	859	-0-	-131	-0-	40	1	819	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	919	-0-	-166	-0-	40	1	879	3	N	-0-			-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	3	N	-0-			-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	41	1	754	3	N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-			-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-			-0-
01	868 N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-			-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	N	-0-			-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-			-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-			-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
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
11		690 N	613	-0-	-77	-0-	28 1	585 3	N	-0-				-0-
12		651 N	521	-0-	-130	-0-	23 1	498 3	N	-0-				-0-
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	31 1	578 3	N	-0-				-0-
02		560 N	512	-0-	-48	-0-	27 1	485 3	N	-0-				-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	577 3	N	-0-				-0-
04		600 N	590	-0-	-10	-0-	32 1	558 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	54 1	928 3	N	-0-				-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	46 1	820 3	N	-0-				-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	53 1	807 3	N	-0-				-0-
02		924 N	770	-0-	-154	-0-	47 1	723 3	N	-0-				-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	837 3	N	-0-				-0-
04		840 N	755	-0-	-85	-0-	48 1	707 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160														
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	30 1	518 3	N	-0-				-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	550 3	N	-0-				-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	42 1	652 3	N	1	1	8		-0-
							1	9						
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	38 1	579 3	N	-0-				-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	39 1	617 3	N	1	1	8		-0-
							1	9						
*04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	44 1	643 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209														
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	49 1	835 3	N	-0-				-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	49 1	879 3	N	-0-				-0-
01		1178 N	894	-0-	-284	-0-	55 1	839 3	N	-0-				-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	55 1	832 3	N	-0-				-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	56 1	885 3	N	-0-				-0-
*04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	56 1	830 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165														
11		570 N	566	-0-	-4	-0-	31 1	535 3	N	-0-				-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	555 3	N	-0-				-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	34 1	520 3	N	-0-				-0-
02		532 N	518	-0-	-14	-0-	32 1	486 3	N	-0-				-0-
03		589 N	581	-0-	-8	-0-	35 1	546 3	N	-0-				-0-
*04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	541 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090														
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-				-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 3	N	-0-				-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3	N	-0-				-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	N	-0-				-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005													TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5284 -	5326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	-0-	64	1	933	3	N	-0-					-0-	
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	-0-	57	1	910	3	N	-0-					-0-	
01		1023 N	924	-0-	-99	-0-	-0-	63	1	861	3	N	-0-					-0-	
02		924 N	878	-0-	-46	-0-	-0-	59	1	819	3	N	-0-					-0-	
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-	
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005													TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5327 -	5370			
11		900 N	728	-0-	-172	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-	
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-	
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-	
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-	
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-					-0-	
*04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005													TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5019 -	5186			
11		660 N	488	-0-	-172	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-	
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-	
01		713 N	478	-0-	-235	-0-	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-	
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-	
03		589 N	500	-0-	-89	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-	
*04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	N	-0-					-0-	

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005													TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5220 -	5274			
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	-0-	52	1	764	3	N	-0-					-0-	
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-	
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	-0-	56	1	768	3	N	-0-					-0-	
02		756 N	733	-0-	-23	-0-	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-	
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					-0-	
*04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005													TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4997 -	5149			
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	791	3	N	-0-					-0-	
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	-0-					-0-	
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-	
02		784 N	670	-0-	-114	-0-	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-	
03		961 N	860	-0-	-101	-0-	-0-	56	1	804	3	N	-0-					-0-	
04		840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	55	1	733	3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005													TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5084 -	5235			
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-	
12		651 N	585	-0-	-66	-0-	-0-	34	1	551	3	N	-0-					-0-	
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-	
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-	
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-	
04		570 N	503	-0-	-67	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006													TOTAL DEPTH	5384	PERF. 4987 -	5169			
11		600 N	455	-0-	-145	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-	
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-	
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-	
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-	
03		558 N	491	-0-	-67	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-	
*04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	510 N	340	-0-	-170	-0-	20	1	320	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162													
11	570 N	332	-0-	-238	-0-	20	1	312	3	N	-0-		-0-
12	620 N	449	-0-	-171	-0-	26	1	423	3	N	-0-		-0-
01	558 N	425	-0-	-133	-0-	28	1	396	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-		-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216													
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	24	1	386	3	N	-0-		-0-
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	27	1	438	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-		-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	24	1	329	3	N	-0-		-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	3	N	-0-		-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169													
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	34	1	535	3	N	-0-		-0-
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	30	1	477	3	N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	34	1	460	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166													
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	3	N	-0-		-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	48	1	655	3	N	-0-		-0-
03	837 N	648	-0-	-189	-0-	42	1	606	3	N	-0-		-0-
04	780 N	699	-0-	-81	-0-	49	1	650	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961													
11	750 N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	3	N	-0-		-0-
12	744 N	461	-0-	-283	-0-	20	1	441	3	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	N	-0-		-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
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
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	39 1	614 3	N	-0-				-0-
12		651 N	640	-0-	-11	-0-	38 1	602 3	N	-0-				-0-
01		744 N	595	-0-	-149	-0-	40 1	555 3	N	-0-				-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	43 1	589 3	N	-0-				-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	43 1	624 3	N	-0-				-0-
*04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	585 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237														
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	43 1	681 3	N	-0-				-0-
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	37 1	591 3	N	-0-				-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	42 1	590 3	N	-0-				-0-
02		672 N	522	-0-	-150	-0-	35 1	487 3	N	-0-				-0-
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	38 1	551 3	N	-0-				-0-
04		600 N	522	-0-	-78	-0-	36 1	486 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298														
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	547 3	N	-0-				-0-
12		620 N	545	-0-	-75	-0-	32 1	513 3	N	-0-				-0-
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	36 1	502 3	N	-0-				-0-
02		532 N	461	-0-	-71	-0-	31 1	430 3	N	-0-				-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 1	564 3	N	-0-				-0-
*04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140														
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 3	N	-0-				-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	12 1	194 3	N	-0-				-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	N	-0-				-0-
02		252 N	186	-0-	-66	-0-	13 1	173 3	N	-0-				-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	N	-0-				-0-
*04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205														
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	24 1	390 3	N	-0-				-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	404 3	N	-0-				-0-
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	29 1	404 3	N	-0-				-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	29 1	406 3	N	-0-				-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	434 3	N	-0-				-0-
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	26 1	354 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189														
11		750 N	553	-0-	-197	-0-	33 1	520 3	N	-0-				-0-
12		775 N	535	-0-	-240	-0-	31 1	504 3	N	-0-				-0-
01		775 N	678	-0-	-97	-0-	45 1	633 3	N	-0-				-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	581 3	N	-0-				-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	47 1	683 3	N	-0-				-0-
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	41 1	556 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112														
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	15 1	243 3	N	-0-				-0-
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	17 1	277 3	N	-0-				-0-
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	18 1	257 3	N	-0-				-0-
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	14 1	197 3	N	-0-				-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	17 1	241 3	N	-0-				-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	19 1	248 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	22 1	345 3	N	-0-		-0-
12		403 N	246	-0-	-157	-0-	14 1	231 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		465 N	289	-0-	-176	-0-	19 1	270 3	N	-0-		-0-
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	19 1	268 3	N	-0-		-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 3	N	-0-		-0-
*04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-		-0-
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494												
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-		-0-
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	10 1	193 3	N	-0-		-0-
01		341 N	198	-0-	-143	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	10 1	190 3	N	-0-		-0-
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 3	N	-0-		-0-
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	8 1	149 3	N	-0-		-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198												
11		1020 N	982	-0-	-38	-0-	45 1	937 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	945	-0-	-109	-0-	42 1	903 3	N	-0-		-0-
01		1023 N	709	-0-	-314	-0-	36 1	673 3	N	-0-		-0-
02		924 N	696	-0-	-228	-0-	36 1	659 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		930 N	902	-0-	-28	-0-	45 1	856 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	49 1	854 3	N	-0-		-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168												
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	N	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 3	N	-0-		-0-
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	26 1	477 3	N	-0-		-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	30 1	579 3	N	-0-		-0-
04		600 N	578	-0-	-22	-0-	31 1	547 3	N	-0-		-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164												
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	31 1	648 3	N	-0-		-0-
12		744 N	724	-0-	-20	-0-	32 1	690 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 3	N	-0-		-0-
02		644 N	559	-0-	-85	-0-	29 1	530 3	N	-0-		-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	37 1	708 3	N	-0-		-0-
*04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1	684 3	N	-0-		-0-
ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579												
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	N	-0-		-0-
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	27 1	556 3	N	-0-		-0-
01		620 N	566	-0-	-54	-0-	28 1	538 3	N	-0-		-0-
02		532 N	464	-0-	-68	-0-	24 1	440 3	N	-0-		-0-
03		589 N	573	-0-	-16	-0-	29 1	544 3	N	-0-		-0-
*04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	34 1	604 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490														
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	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		32	1	631	3	N	-0-	-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-		32	1	647	3	N	-0-	-0-
01		713 N	642	-0-	-71	-0-		32	1	610	3	N	-0-	-0-
02		616 N	592	-0-	-24	-0-		31	1	561	3	N	-0-	-0-
03		682 N	642	-0-	-40	-0-		33	1	609	3	N	-0-	-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-		34	1	596	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184														
11		990 N	984	-0-	-6	-0-		45	1	939	3	N	-0-	-0-
12		1116 N	871	-0-	-245	-0-		38	1	833	3	N	-0-	-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		52	1	956	3	N	-0-	-0-
02		924 N	830	-0-	-94	-0-		43	1	787	3	N	-0-	-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-		44	1	829	3	N	-0-	-0-
04		990 N	925	-0-	-65	-0-		50	1	875	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984														
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-		32	1	542	3	N	-0-	-0-
12		620 N	548	-0-	-72	-0-		29	1	519	3	N	-0-	-0-
01		682 N	475	-0-	-207	-0-		29	1	446	3	N	-0-	-0-
02		532 N	433	-0-	-99	-0-		27	1	406	3	N	-0-	-0-
03		558 N	417	-0-	-141	-0-		25	1	392	3	N	-0-	-0-
*04		564 N	564	-0-	-0-	-0-		36	1	528	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585														
11		660 N	433	-0-	-227	-0-		21	1	412	3	N	-0-	-0-
12		620 N	422	-0-	-198	-0-		20	1	402	3	N	-0-	-0-
01		589 N	424	-0-	-165	-0-		21	1	403	3	N	-0-	-0-
02		392 N	388	-0-	-4	-0-		20	1	368	3	N	-0-	-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-		30	1	563	3	N	-0-	-0-
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-		33	1	575	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927														
11		480 N	419	-0-	-61	-0-		19	1	400	3	N	-0-	-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-		21	1	459	3	N	-0-	-0-
01		434 N	369	-0-	-65	-0-		19	1	350	3	N	-0-	-0-
02		392 N	313	-0-	-79	-0-		16	1	297	3	N	-0-	-0-
03		465 N	437	-0-	-28	-0-		22	1	415	3	N	-0-	-0-
*04		411 N	411	-0-	-0-	-0-		22	1	389	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984														
11		720 N	634	-0-	-86	-0-		29	1	603	3	N	2	2 8 -0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-		27	1	582	3	N	1	1 8 -0-
01		682 N	676	-0-	-6	-0-		35	1	641	3	N	-0-	-0-
02		588 N	550	-0-	-38	-0-		29	1	521	3	N	-0-	-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-		31	1	591	3	N	-0-	-0-
04		660 N	567	-0-	-93	-0-		31	1	536	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																				
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006															TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793	-	4986
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			
11		540 N	401	-0-	-139	-0-			22	1	379	3	N	-0-			-0-			
12		527 N	415	-0-	-112	-0-			22	1	393	3	N	-0-			-0-			
01		465 N	397	-0-	-68	-0-			24	1	373	3	N	-0-			-0-			
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-			27	1	417	3	N	-0-			-0-			
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-			32	1	503	3	N	-0-			-0-			
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-			34	1	499	3	N	-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006															TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890	-	5074
11		660 N	584	-0-	-76	-0-			32	1	552	3	N	-0-			-0-			
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-			36	1	637	3	N	-0-			-0-			
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-			33	1	510	3	N	-0-			-0-			
02		532 N	530	-0-	-2	-0-			33	1	497	3	N	-0-			-0-			
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-			43	1	674	3	N	-0-			-0-			
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-			39	1	576	3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006															TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4965	-	5117
11		330 N	310	-0-	-20	-0-			14	1	296	3	N	-0-			-0-			
12		341 N	230	-0-	-111	-0-			10	1	220	3	N	-0-			-0-			
01		341 N	300	-0-	-41	-0-			15	1	285	3	N	-0-			-0-			
02		280 N	229	-0-	-51	-0-			12	1	217	3	N	-0-			-0-			
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-			11	1	210	3	N	-0-			-0-			
04		300 N	191	-0-	-109	-0-			10	1	181	3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006															TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4999	-	5175
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-			30	1	628	3	N	-0-			-0-			
12		651 N	619	-0-	-32	-0-			27	1	592	3	N	-0-			-0-			
01		651 N	497	-0-	-154	-0-			26	1	471	3	N	-0-			-0-			
02		616 N	522	-0-	-94	-0-			27	1	495	3	N	-0-			-0-			
03		620 N	564	-0-	-56	-0-			28	1	536	3	N	-0-			-0-			
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-			28	1	487	3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006															TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5095	-	5286
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			59	1	1219	3	N	-0-			-0-			
12		1302 N	1136	-0-	-166	-0-			50	1	1086	3	N	-0-			-0-			
01		1271 N	1055	-0-	-216	-0-			54	1	1001	3	N	-0-			-0-			
02		1204 N	1128	-0-	-76	-0-			59	1	1069	3	N	-0-			-0-			
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			61	1	1163	3	N	-0-			-0-			
*04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			63	1	1103	3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006															TOTAL DEPTH	5351	PERF.	4968	-	5134
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-			27	1	557	3	N	-0-			-0-			
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-			27	1	589	3	N	1	8		-0-			
									1	9										
01		589 N	571	-0-	-18	-0-			29	1	542	3	N	-0-			-0-			
02		532 N	469	-0-	-63	-0-			24	1	445	3	N	-0-			-0-			
03		620 N	504	-0-	-116	-0-			25	1	479	3	N	-0-			-0-			
04		540 N	493	-0-	-47	-0-			27	1	465	3	N	1	8		-0-			
									1	9										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT							
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																				
PHILLIPS "A"													WELL #: 32C		RRCID -> 220596	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 5352	PERF. 4988	-	5159
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						
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	32	1	667	3	N	-0-		-0-						
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	33	1	717	3	N	-0-		-0-						
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	32	1	584	3	N	-0-		-0-						
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	N	-0-		-0-						
03		744 N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	3	N	-0-		-0-						
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-		-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 27D		RRCID -> 220597	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 5348	PERF. 5002	-	5190
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	N	-0-		-0-						
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	3	N	-0-		-0-						
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-		-0-						
02		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	64	1	1168	3	N	-0-		-0-						
03		1488 N	1331	-0-	-157	-0-	66	1	1265	3	N	-0-		-0-						
04		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	71	1	1231	3	N	-0-		-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 37D		RRCID -> 220599	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5442	PERF. 4980	-	5140
11		810 N	481	-0-	-329	-0-	22	1	456	3	N	3	3 8	-0-						
12		558 N	317	-0-	-241	-0-	14	1	303	3	N	-0-		-0-						
01		496 N	298	-0-	-198	-0-	15	1	281	3	N	2	2 8	-0-						
02		448 N	234	-0-	-214	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-						
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-		-0-						
04		300 N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 1 B		RRCID -> 221054	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 5384	PERF. 4977	-	5163
11		840 N	636	-0-	-204	-0-	29	1	607	3	N	-0-		-0-						
12		837 N	584	-0-	-253	-0-	26	1	558	3	N	-0-		-0-						
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-		-0-						
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-		-0-						
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-		-0-						
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-		-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 7D		RRCID -> 221056	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 5018	-	5192
11		510 N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	3	N	-0-		-0-						
12		496 N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	N	-0-		-0-						
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-		-0-						
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-		-0-						
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-		-0-						
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-		-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 7A		RRCID -> 221058	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 5386	PERF. 5024	-	5195
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	20	1	405	3	N	1	1 8	-0-						
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	2	2 8	-0-						
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-		-0-						
02		392 N	385	-0-	-7	-0-	20	1	365	3	N	-0-		-0-						
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	1	1 8	-0-						
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	3	N	-0-		-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
 PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

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
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	N	-0-					-0-
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744 N	680	-0-	-64	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
12	961 N	908	-0-	-53	-0-	40	1	868	3	N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	3	N	-0-					-0-
04	960 N	889	-0-	-71	-0-	48	1	841	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
03	775 N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	39	1	677	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

11	570 N	490	-0-	-80	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	27	1	505	3	N	6	6	8			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

11	750 N	416	-0-	-334	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	30	1	545	3	N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	N	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006												TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4271 - 4405
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
11		367 N	367	-0-	-0-	18 1	349 3		N	-0-			-0-		
12		372 N	346	-0-	-26	16 1	330 3		N	-0-			-0-		
01		372 N	334	-0-	-38	16 1	318 3		N	-0-			-0-		
02		336 N	306	-0-	-30	16 1	290 3		N	-0-			-0-		
03		367 N	367	-0-	-0-	19 1	348 3		N	-0-			-0-		
*04		346 N	346	-0-	-0-	19 1	327 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006												TOTAL DEPTH	5256	PERF.	4853 - 5061
11		720 N	672	-0-	-48	31 1	641 3		N	-0-			-0-		
12		713 N	713	-0-	-0-	31 1	681 3		N	1	1 8		-0-		
						1 9									
01		744 N	665	-0-	-79	34 1	631 3		N	-0-			-0-		
02		616 N	605	-0-	-11	31 1	574 3		N	-0-			-0-		
03		713 N	647	-0-	-66	32 1	615 3		N	-0-			-0-		
04		630 N	622	-0-	-8	34 1	588 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006												TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4848 - 5069
11		510 N	431	-0-	-79	20 1	411 3		N	-0-			-0-		
12		682 N	404	-0-	-278	18 1	386 3		N	-0-			-0-		
01		465 N	356	-0-	-109	18 1	338 3		N	-0-			-0-		
02		423 N	423	-0-	-0-	22 1	401 3		N	-0-			-0-		
03		474 N	474	-0-	-0-	24 1	450 3		N	-0-			-0-		
*04		410 N	410	-0-	-0-	22 1	388 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4895 - 5091
11		930 N	796	-0-	-134	37 1	759 3		N	-0-			-0-		
12		850 N	850	-0-	-0-	37 1	813 3		N	-0-			-0-		
01		824 N	824	-0-	-0-	42 1	782 3		N	-0-			-0-		
02		771 N	771	-0-	-0-	40 1	731 3		N	-0-			-0-		
03		864 N	864	-0-	-0-	43 1	821 3		N	-0-			-0-		
04		810 N	722	-0-	-88	39 1	683 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006												TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4800 - 5030
11		540 N	458	-0-	-82	22 1	436 3		N	-0-			-0-		
12		496 N	496	-0-	-0-	23 1	473 3		N	-0-			-0-		
01		483 N	483	-0-	-0-	24 1	459 3		N	-0-			-0-		
02		484 N	484	-0-	-0-	25 1	459 3		N	-0-			-0-		
03		532 N	532	-0-	-0-	27 1	505 3		N	-0-			-0-		
*04		549 N	549	-0-	-0-	30 1	519 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006												TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4717 - 4882
11		690 N	354	-0-	-336	16 1	338 3		N	-0-			-0-		
12		465 N	355	-0-	-110	16 1	339 3		N	-0-			-0-		
01		496 N	366	-0-	-130	19 1	347 3		N	-0-			-0-		
02		336 N	269	-0-	-67	14 1	255 3		N	-0-			-0-		
03		360 N	360	-0-	-0-	18 1	342 3		N	-0-			-0-		
04		360 N	327	-0-	-33	18 1	309 3		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180														
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
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-			-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	7	7	8	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-			-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	3	N	-0-			-0-
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	33	1	448	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142														
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	3	N	1	1	8	-0-
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-			-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	25	1	343	3	N	-0-			-0-
03	496 N	378	-0-	-118	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	30	1	405	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138														
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8	-0-
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	39	1	631	3	N	1	1	8	-0-
01	775 N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	3	N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	3	N	-0-			-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193														
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	23	1	372	3	N	1	1	8	-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	3	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	1	1	8	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1	1	8	-0-
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	1	1	8	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192														
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	25	1	394	3	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	1	1	8	-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	31	1	438	3	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349														
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	29	1	458	3	N	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-			-0-
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	25	1	362	3	N	-0-			-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	29	1	391	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-		54	1	858	3	N	-0-		-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		71	1	1137	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	930	-0-	-248	-0-		62	1	868	3	N	-0-		-0-
02		840 N	686	-0-	-154	-0-		46	1	640	3	N	-0-		-0-
03		1209 N	945	-0-	-264	-0-		61	1	884	3	N	-0-		-0-
*04		916 N	916	-0-	-0-	-0-		64	1	852	3	N	-0-		-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440															
11		180 N	142	-0-	-38	-0-		7	1	135	3	N	-0-		-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-		7	1	143	3	N	-0-		-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-		9	1	161	3	N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	145	3	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	196	3	N	-0-		-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-		11	1	196	3	N	-0-		-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658															
11		690 N	661	-0-	-29	-0-		42	1	618	3	N	1	1 8	-0-
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-		52	1	840	3	N	-0-		-0-
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-		50	1	685	3	N	-0-		-0-
02		616 N	551	-0-	-65	-0-		37	1	514	3	N	-0-		-0-
03		899 N	665	-0-	-234	-0-		43	1	622	3	N	-0-		-0-
04		720 N	648	-0-	-72	-0-		45	1	603	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363															
11		450 N	372	-0-	-78	-0-		22	1	350	3	N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-		26	1	411	3	N	-0-		-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-		35	1	493	3	N	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-		29	1	398	3	N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-		29	1	421	3	N	-0-		-0-
04		510 N	409	-0-	-101	-0-		28	1	381	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724															
11		600 N	434	-0-	-166	-0-		21	1	413	3	N	-0-		-0-
12		496 N	456	-0-	-40	-0-		21	1	434	3	N	1	1 8	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-		27	1	517	3	N	-0-		-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-		24	1	442	3	N	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-		29	1	539	3	N	-0-		-0-
04		540 N	495	-0-	-45	-0-		27	1	468	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962															
11		840 N	795	-0-	-45	-0-		37	1	758	3	N	-0-		-0-
12		868 N	760	-0-	-108	-0-		33	1	727	3	N	-0-		-0-
01		868 N	780	-0-	-88	-0-		40	1	740	3	N	-0-		-0-
02		756 N	754	-0-	-2	-0-		39	1	715	3	N	-0-		-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-		42	1	791	3	N	-0-		-0-
*04		774 N	774	-0-	-0-	-0-		42	1	732	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632														
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			
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1 648 3	N	-0-		-0-			
12	744 N	682	-0-	-62	-0-	32	1 650 3	N	-0-		-0-			
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1 666 3	N	-0-		-0-			
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1 635 3	N	-0-		-0-			
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39	1 730 3	N	-0-		-0-			
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	40	1 696 3	N	-0-		-0-			

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368														
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1 214 3	N	-0-		-0-			
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1 196 3	N	-0-		-0-			
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	8	1 146 3	N	-0-		-0-			
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	9	1 168 3	N	1	1 8	-0-			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1 212 3	N	2	2 8	-0-			
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1 230 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497														
11	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	90	1 1314 3	N	-0-		-0-			
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	80	1 1278 3	N	-0-		-0-			
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	89	1 1220 3	N	-0-		-0-			
02	1316 N	1242	-0-	-74	-0-	83	1 1159 3	N	-0-		-0-			
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1 1315 3	N	-0-		-0-			
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	92	1 1234 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446														
11	900 N	809	-0-	-91	-0-	52	1 757 3	N	-0-		-0-			
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	48	1 766 3	N	-0-		-0-			
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	58	1 798 3	N	-0-		-0-			
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1 720 3	N	-0-		-0-			
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	60	1 862 3	N	-0-		-0-			
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61	1 821 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493														
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	48	1 700 3	N	-0-		-0-			
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	43	1 697 3	N	2	2 8	-0-			
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	52	1 717 3	N	-0-		-0-			
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	43	1 595 3	N	-0-		-0-			
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	47	1 670 3	N	-0-		-0-			
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	51	1 689 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605														
11	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	99	1 1446 3	N	-0-		-0-			
12	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	92	1 1473 3	N	-0-		-0-			
01	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	103	1 1424 3	N	-0-		-0-			
02	1456 N	1434	-0-	-22	-0-	96	1 1338 3	N	-0-		-0-			
03	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	101	1 1443 3	N	-0-		-0-			
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	103	1 1374 3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5063 -	5216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
11	690 N	403	-0-	-287	-0-	19	1	384	3	N	-0-				-0-		
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	24	1	521	3	N	-0-				-0-		
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	32	1	595	3	N	-0-				-0-		
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-				-0-		
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-				-0-		
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007													TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5039 -	5210
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-				-0-		
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-				-0-		
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	19	1	351	3	N	-0-				-0-		
02	476 N	301	-0-	-175	-0-	16	1	285	3	N	-0-				-0-		
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	3	N	-0-				-0-		
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5035 -	5170
11	600 N	415	-0-	-185	-0-	19	1	396	3	N	-0-				-0-		
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	3	N	-0-				-0-		
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	26	1	471	3	N	-0-				-0-		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-				-0-		
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	25	1	479	3	N	-0-				-0-		
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	21	1	361	3	N	-0-				-0-		

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4994 -	5138
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	33	1	487	3	N	-0-				-0-		
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	30	1	488	3	N	-0-				-0-		
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	30	1	408	3	N	-0-				-0-		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-				-0-		
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	3	N	-0-				-0-		
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	-0-				-0-		

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007													TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5023 -	5151
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	858	3	N	-0-				-0-		
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	50	1	805	3	N	-0-				-0-		
01	930 N	786	-0-	-144	-0-	53	1	733	3	N	-0-				-0-		
02	868 N	496	-0-	-372	-0-	33	1	463	3	N	-0-				-0-		
03	868 N	502	-0-	-366	-0-	33	1	469	3	N	-0-				-0-		
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	52	1	693	3	N	-0-				-0-		

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007													TOTAL DEPTH	5341	PERF.	5046 -	5171
11	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	70	1	1032	3	N	2	2	8		-0-		
12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	979	3	N	1	1	8		-0-		
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	62	1	860	3	N	-0-				-0-		
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8		-0-		
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	63	1	903	3	N	-0-				-0-		
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	61	1	817	3	N	-0-				-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		510 N	434	-0-	-76	-0-		28	1	406	3	N	-0-
12		527 N	478	-0-	-49	-0-		28	1	449	3	N	-0-
								1	9				
01		527 N	397	-0-	-130	-0-		27	1	370	3	N	-0-
02		392 N	366	-0-	-26	-0-		25	1	341	3	N	-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-		30	1	436	3	N	-0-
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-		28	1	374	3	N	-0-
SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363													
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	3	N	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-		6	1	100	3	N	-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-		6	1	77	3	N	-0-
02		140 N	108	-0-	-32	-0-		7	1	101	3	N	-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-		6	1	84	3	N	-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-		7	1	95	3	N	-0-
SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127													
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		40	1	592	3	N	-0-
12		620 N	559	-0-	-61	-0-		33	1	524	3	N	-0-
								2	9				
01		620 N	543	-0-	-77	-0-		37	1	506	3	N	-0-
02		588 N	485	-0-	-103	-0-		33	1	452	3	N	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		42	1	606	3	N	-0-
04		540 N	503	-0-	-37	-0-		35	1	468	3	N	-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163													
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-		30	1	613	3	N	-0-
								1	9				
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-		30	1	660	3	N	-0-
01		651 N	631	-0-	-20	-0-		32	1	599	3	N	-0-
02		588 N	559	-0-	-29	-0-		29	1	530	3	N	-0-
03		682 N	615	-0-	-67	-0-		31	1	583	3	N	-0-
								1	9				
04		600 N	300	-0-	-300	-0-		16	1	283	3	N	-0-
								1	9				
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205													
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-		42	1	713	3	N	-0-
12		713 N	605	-0-	-108	-0-		32	1	573	3	N	-0-
01		682 N	658	-0-	-24	-0-		40	1	618	3	N	-0-
02		700 N	488	-0-	-212	-0-		30	1	458	3	N	-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		40	1	628	3	N	-0-
04		630 N	501	-0-	-129	-0-		32	1	469	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007														TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 -	5198
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			
11		630 N	396	-0-	-234	-0-	22 1	374 3	N	-0-				-0-			
12		527 N	369	-0-	-158	-0-	19 1	346 3	N	4	4 8			-0-			
							4 9										
01		589 N	381	-0-	-208	-0-	23 1	357 3	N	1	1 8			-0-			
							1 9										
02		364 N	350	-0-	-14	-0-	22 1	328 3	N	-0-				-0-			
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	21 1	330 3	N	1	1 8			-0-			
							1 9										
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	N	-0-				-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007														TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 -	5186
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	35 1	604 3	N	-0-				-0-			
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	29 1	510 3	N	-0-				-0-			
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	37 1	572 3	N	-0-				-0-			
02		588 N	506	-0-	-82	-0-	31 1	475 3	N	-0-				-0-			
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	28 1	444 3	N	1	1 8			-0-			
							1 9										
04		600 N	511	-0-	-89	-0-	32 1	479 3	N	-0-				-0-			

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007														TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5039 -	5172
11		900 N	712	-0-	-188	-0-	45 1	667 3	N	-0-				-0-			
12		868 N	695	-0-	-173	-0-	41 1	654 3	N	-0-				-0-			
01		775 N	679	-0-	-96	-0-	46 1	633 3	N	-0-				-0-			
02		672 N	589	-0-	-83	-0-	40 1	549 3	N	-0-				-0-			
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	43 1	616 3	N	-0-				-0-			
04		660 N	577	-0-	-83	-0-	40 1	537 3	N	-0-				-0-			

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007														TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4370 -	4522
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	-0-				-0-			
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	N	-0-				-0-			
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	21 1	403 3	N	-0-				-0-			
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	22 1	393 3	N	-0-				-0-			
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	502 3	N	-0-				-0-			
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	30 1	528 3	N	-0-				-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007														TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5153 -	5315
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	28 1	580 3	N	-0-				-0-			
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 3	N	-0-				-0-			
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	32 1	591 3	N	-0-				-0-			
02		560 N	553	-0-	-7	-0-	29 1	524 3	N	-0-				-0-			
03		682 N	579	-0-	-103	-0-	29 1	550 3	N	-0-				-0-			
04		600 N	491	-0-	-109	-0-	27 1	464 3	N	-0-				-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007														TOTAL DEPTH	5370	PERF. 5012 -	5191
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	21 1	439 3	N	-0-				-0-			
12		558 N	433	-0-	-125	-0-	19 1	414 3	N	-0-				-0-			
01		527 N	459	-0-	-68	-0-	24 1	435 3	N	-0-				-0-			
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	21 1	388 3	N	-0-				-0-			
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	19 1	360 3	N	-0-				-0-			
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	20 1	356 3	N	-0-				-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213																	
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
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
12		434 N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
02		336 N	303	-0-	-33	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162																	
11		960 N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
12		713 N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
01		744 N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
02		616 N	246	-0-	-370	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
03		527 N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308																	
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-					-0-
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	N	-0-					-0-
01		1085 N	958	-0-	-127	-0-	49	1	909	3	N	-0-					-0-
02		952 N	759	-0-	-193	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
03		1054 N	802	-0-	-252	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265																	
11		480 N	404	-0-	-76	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
12		496 N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171																	
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
03		527 N	331	-0-	-196	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
04		420 N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280																	
11		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	56	1	1159	3	N	-0-					-0-
12		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	55	1	1201	3	N	-0-					-0-
01		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	63	1	1159	3	N	-0-					-0-
02		1148 N	1077	-0-	-71	-0-	56	1	1021	3	N	-0-					-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	3	N	-0-					-0-
04		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	63	1	1104	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																						
PHILLIPS "A"													WELL #: 13B		RRCID -> 232559		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 5051 - 5246	
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						
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-						
12	837 N	757	-0-	-80	-0-	33	1	723	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	40	1	737	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
02	728 N	579	-0-	-149	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-						
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-						
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	3	N	-0-					-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 33B		RRCID -> 232561		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5035 - 5191	
11	660 N	229	-0-	-431	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-						
12	465 N	107	-0-	-358	-0-	5	1	100	3	N	2	2	8			-0-						
						2	9															
01	465 N	176	-0-	-289	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-						
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-						
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-						

BAGGETT, J. M. JR													WELL #: 22G		RRCID -> 232631		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4931 - 5113	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-						
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-						
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-						
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-						
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 5C		RRCID -> 232633		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5039 - 5213	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-					-0-						
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	41	1	902	3	N	-0-					-0-						
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	48	1	879	3	N	-0-					-0-						
02	924 N	771	-0-	-153	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-						
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-						
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	43	1	747	3	N	-0-					-0-						

PHILLIPS "A"													WELL #: 27A		RRCID -> 232634		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5014 - 5198	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-						
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-						
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-						
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-						
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-						
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-						

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 22C		RRCID -> 232639		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4892 - 5048	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-						
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	N	-0-					-0-						
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-						
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-						
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	3	N	-0-					-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174													
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							
11	540 N	491 -0-	-49 -0-	27 1	464 3	N	-0-						-0-
12	558 N	535 -0-	-23 -0-	28 1	504 3	N	3	3	8			-0-	
01	589 N	576 -0-	-13 -0-	3 9	540 3	N	1	1	8			-0-	
02	544 N	544 -0-	-0- -0-	1 9	511 3	N	-0-					-0-	
03	539 N	539 -0-	-0- -0-	33 1	506 3	N	1	1	8			-0-	
04	570 N	515 -0-	-55 -0-	32 1	482 3	N	-0-					-0-	
				1 9									
				33 1									
BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893													
11	579 N	579 -0-	-0- -0-	27 1	552 3	N	-0-					-0-	
12	558 N	541 -0-	-17 -0-	24 1	517 3	N	-0-					-0-	
01	571 N	571 -0-	-0- -0-	29 1	542 3	N	-0-					-0-	
02	532 N	468 -0-	-64 -0-	24 1	444 3	N	-0-					-0-	
03	530 N	530 -0-	-0- -0-	26 1	504 3	N	-0-					-0-	
*04	561 N	561 -0-	-0- -0-	30 1	531 3	N	-0-					-0-	
BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954													
11	712 N	712 -0-	-0- -0-	33 1	676 3	N	3	3	8			-0-	
12	711 N	711 -0-	-0- -0-	3 9	678 3	N	2	2	8			-0-	
01	682 N	654 -0-	-28 -0-	31 1	620 3	N	-0-					-0-	
02	672 N	548 -0-	-124 -0-	2 9	519 3	N	1	1	8			-0-	
03	713 N	664 -0-	-49 -0-	34 1	631 3	N	-0-					-0-	
*04	682 N	682 -0-	-0- -0-	28 1	644 3	N	1	1	8			-0-	
				1 9									
				37 1									
				1 9									
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054													
11	600 N	549 -0-	-51 -0-	25 1	524 3	N	-0-					-0-	
12	550 N	550 -0-	-0- -0-	24 1	526 3	N	-0-					-0-	
01	620 N	490 -0-	-130 -0-	25 1	464 3	N	1	1	8			-0-	
02	506 N	506 -0-	-0- -0-	1 9	480 3	N	-0-					-0-	
03	579 N	579 -0-	-0- -0-	26 1	550 3	N	-0-					-0-	
*04	575 N	575 -0-	-0- -0-	29 1	544 3	N	-0-					-0-	
				31 1									
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799													
11	420 N	368 -0-	-52 -0-	17 1	351 3	N	-0-					-0-	
12	454 N	454 -0-	-0- -0-	20 1	434 3	N	-0-					-0-	
01	422 N	422 -0-	-0- -0-	22 1	399 3	N	1	1	8			-0-	
02	336 N	335 -0-	-1 -0-	1 9	318 3	N	-0-					-0-	
03	465 N	384 -0-	-81 -0-	17 1	365 3	N	-0-					-0-	
*04	434 N	434 -0-	-0- -0-	19 1	410 3	N	-0-					-0-	
				24 1									
ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573													
11	570 N	519 -0-	-51 -0-	25 1	494 3	N	-0-					-0-	
12	535 N	535 -0-	-0- -0-	25 1	510 3	N	-0-					-0-	
01	558 N	456 -0-	-102 -0-	22 1	434 3	N	-0-					-0-	
02	566 N	566 -0-	-0- -0-	30 1	536 3	N	-0-					-0-	
03	534 N	534 -0-	-0- -0-	30 1	507 3	N	-0-					-0-	
*04	557 N	557 -0-	-0- -0-	27 1	527 3	N	-0-					-0-	
				30 1									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4280 -	4477
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	
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			51	1	1014	3	N	-0-	-0-	
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-			46	1	938	3	N	-0-	-0-	
01		1178 N	915	-0-	-263	-0-			45	1	870	3	N	-0-	-0-	
02		1008 N	921	-0-	-87	-0-			48	1	873	3	N	-0-	-0-	
03		992 N	956	-0-	-36	-0-			49	1	907	3	N	-0-	-0-	
*04		934 N	934	-0-	-0-	-0-			50	1	884	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007												TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5052 -	5204
11		450 N	422	-0-	-28	-0-			25	1	397	3	N	-0-	-0-	
12		465 N	429	-0-	-36	-0-			25	1	404	3	N	-0-	-0-	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-			29	1	401	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-			25	1	350	3	N	-0-	-0-	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-			30	1	439	3	N	-0-	-0-	
04		420 N	397	-0-	-23	-0-			28	1	369	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4997 -	5171
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-			23	1	367	3	N	-0-	-0-	
12		558 N	449	-0-	-109	-0-			26	1	423	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	481	-0-	-77	-0-			32	1	449	3	N	-0-	-0-	
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-			30	1	416	3	N	-0-	-0-	
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-			34	1	495	3	N	-0-	-0-	
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-			34	1	460	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007												TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4666 -	4835
11		600 N	540	-0-	-60	-0-			26	1	514	3	N	-0-	-0-	
12		620 N	494	-0-	-126	-0-			23	1	471	3	N	-0-	-0-	
01		620 N	479	-0-	-141	-0-			24	1	455	3	N	-0-	-0-	
02		504 N	437	-0-	-67	-0-			23	1	414	3	N	-0-	-0-	
03		496 N	494	-0-	-2	-0-			25	1	469	3	N	-0-	-0-	
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-			27	1	475	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4726 -	4902
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-			23	1	483	3	N	-0-	-0-	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-			22	1	481	3	N	-0-	-0-	
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-			26	1	474	3	N	-0-	-0-	
02		476 N	418	-0-	-58	-0-			22	1	396	3	N	-0-	-0-	
03		496 N	480	-0-	-16	-0-			24	1	456	3	N	-0-	-0-	
04		480 N	462	-0-	-18	-0-			25	1	437	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4742 -	4905
11		570 N	480	-0-	-90	-0-			22	1	458	3	N	-0-	-0-	
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-			26	1	560	3	N	-0-	-0-	
01		527 N	517	-0-	-10	-0-			27	1	490	3	N	-0-	-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-			26	1	480	3	N	-0-	-0-	
03		589 N	513	-0-	-76	-0-			26	1	487	3	N	-0-	-0-	
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-			28	1	485	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	5279	PERF.	4839 -	5030
11		570 N	526	-0-	-44	-0-			24	1	502	3	N	-0-	-0-	
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-			22	1	473	3	N	-0-	-0-	
01		527 N	456	-0-	-71	-0-			23	1	433	3	N	-0-	-0-	
02		504 N	388	-0-	-116	-0-			20	1	368	3	N	-0-	-0-	
03		496 N	406	-0-	-90	-0-			20	1	386	3	N	-0-	-0-	
04		450 N	385	-0-	-65	-0-			21	1	364	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																				
MOORE, MAGGIE																				
WELL #: 8C RRCID -> 234796															COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 5397		PERF. 5019 - 5185	
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						
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	26 1	420 3	N	-0-				-0-						
12		589 N	367	-0-	-222	-0-	21 1	345 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
01		527 N	421	-0-	-106	-0-	28 1	393 3	N	-0-				-0-						
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	N	-0-				-0-						
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	32 1	466 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	32 1	422 3	N	-0-				-0-						

MOORE, MAGGIE																				
WELL #: 8B RRCID -> 234797															COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5107 - 5279	
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	33 1	523 3	N	-0-				-0-						
12		713 N	564	-0-	-149	-0-	33 1	531 3	N	-0-				-0-						
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	40 1	563 3	N	-0-				-0-						
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	35 1	481 3	N	-0-				-0-						
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	40 1	577 3	N	-0-				-0-						
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 3	N	-0-				-0-						

MOORE, MAGGIE																				
WELL #: 6D RRCID -> 234798															COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5069 - 5238	
11		960 N	839	-0-	-121	-0-	50 1	789 3	N	-0-				-0-						
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	50 1	802 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
01		1054 N	913	-0-	-141	-0-	61 1	852 3	N	-0-				-0-						
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	54 1	748 3	N	-0-				-0-						
03		868 N	852	-0-	-16	-0-	55 1	797 3	N	-0-				-0-						
*04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1	838 3	N	-0-				-0-						

SUDDERTH																				
WELL #: 311C RRCID -> 234799															COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5523 - 5643	
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	38 1	565 3	N	-0-				-0-						
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	36 1	585 3	N	-0-				-0-						
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	40 1	550 3	N	-0-				-0-						
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	36 1	499 3	N	-0-				-0-						
03		620 N	588	-0-	-32	-0-	38 1	550 3	N	-0-				-0-						
*04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	538 3	N	-0-				-0-						

SUDDERTH																				
WELL #: 214B RRCID -> 234800															COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 5446 - 5595	
11		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	80 1	1174 3	N	-0-				-0-						
12		1395 N	1204	-0-	-191	-0-	71 1	1133 3	N	-0-				-0-						
01		1364 N	1199	-0-	-165	-0-	81 1	1118 3	N	-0-				-0-						
02		1176 N	1104	-0-	-72	-0-	74 1	1030 3	N	-0-				-0-						
03		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	79 1	1124 3	N	-0-				-0-						
*04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82 1	1102 3	N	-0-				-0-						

SUDDERTH																				
WELL #: 114A RRCID -> 234826															COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 5380 - 5538	
11		1560 N	1327	-0-	-233	-0-	85 1	1241 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
12		1550 N	1337	-0-	-213	-0-	78 1	1259 3	N	-0-				-0-						
01		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	89 1	1230 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	86 1	1197 3	N	-0-				-0-						
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	89 1	1278 3	N	1	1 8			-0-						
							1 9													
*04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	96 1	1283 3	N	-0-				-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1680 N	1530	-0-	-150	-0-	98	1	1432	3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1484	-0-	-35	-0-	87	1	1397	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	97	1	1335	3	N	-0-		-0-
02		1428 N	1331	-0-	-97	-0-	89	1	1242	3	N	-0-		-0-
03		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	92	1	1318	3	N	-0-		-0-
04		1380 N	1354	-0-	-26	-0-	94	1	1260	3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305														
11		630 N	455	-0-	-175	-0-	22	1	433	3	N	-0-		-0-
12		589 N	447	-0-	-142	-0-	21	1	426	3	N	-0-		-0-
01		465 N	398	-0-	-67	-0-	20	1	378	3	N	-0-		-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-		-0-
*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170														
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	1	1 8	-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-		-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-		-0-
03		620 N	515	-0-	-105	-0-	26	1	489	3	N	-0-		-0-
04		510 N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193														
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	3	N	-0-		-0-
01		403 N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-		-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-		-0-
*04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151														
11		780 N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	3	N	-0-		-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	N	-0-		-0-
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-		-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	-0-		-0-
03		837 N	753	-0-	-84	-0-	38	1	715	3	N	-0-		-0-
04		900 N	806	-0-	-94	-0-	44	1	762	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669														
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	-0-		-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-		-0-
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-		-0-
02		840 N	764	-0-	-76	-0-	51	1	713	3	N	-0-		-0-
03		899 N	884	-0-	-15	-0-	58	1	826	3	N	-0-		-0-
*04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734													
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
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	59	1	864	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	55	1	890	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	62	1	858	3	N	-0-		-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	58	1	800	3	N	-0-		-0-
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	59	1	852	3	N	-0-		-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-		-0-
BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068													
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	3	N	-0-		-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	N	-0-		-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-		-0-
BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194													
11	1110 N	982	-0-	-128	-0-	47	1	935	3	N	-0-		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	899	3	N	-0-		-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	-0-		-0-
02	924 N	849	-0-	-75	-0-	44	1	805	3	N	-0-		-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-		-0-
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	48	1	850	3	N	-0-		-0-
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093													
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-		-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	39	1	759	3	N	-0-		-0-
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	39	1	704	3	N	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	N	-0-		-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	3	N	-0-		-0-
SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727													
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	52	1	761	3	N	-0-		-0-
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	47	1	756	3	N	-0-		-0-
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	54	1	741	3	N	-0-		-0-
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	48	1	662	3	N	-0-		-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-		-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-		-0-
SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699													
11	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	85	1	1245	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	83	1	1336	3	N	-0-		-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-	82	1	1141	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	89	1	1269	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	91	1	1218	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648														
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
11		780 N	677	-0-	-103	-0-	43	1	634	3	N	-0-		-0-
12		775 N	746	-0-	-29	-0-	44	1	702	3	N	-0-		-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-		-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	-0-		-0-
03		744 N	739	-0-	-5	-0-	48	1	691	3	N	-0-		-0-
04		750 N	679	-0-	-71	-0-	47	1	632	3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	23	1	450	3	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-		-0-
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	24	1	462	3	N	-0-		-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-		-0-
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	3	N	-0-		-0-
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	24	1	429	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	50	1	728	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	-0-		-0-
01		868 N	827	-0-	-41	-0-	56	1	771	3	N	-0-		-0-
02		728 N	726	-0-	-2	-0-	49	1	677	3	N	-0-		-0-
03		868 N	857	-0-	-11	-0-	56	1	800	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	992	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
11		1350 N	1042	-0-	-308	-0-	50	1	992	3	N	-0-		-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	983	-0-	-226	-0-	48	1	935	3	N	-0-		-0-
02		980 N	806	-0-	-174	-0-	42	1	764	3	N	-0-		-0-
03		1116 N	842	-0-	-274	-0-	43	1	799	3	N	-0-		-0-
04		960 N	863	-0-	-97	-0-	46	1	817	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-		-0-
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	24	1	531	3	N	-0-		-0-
01		682 N	526	-0-	-156	-0-	27	1	499	3	N	-0-		-0-
02		616 N	550	-0-	-66	-0-	29	1	521	3	N	-0-		-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-		-0-
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
11		810 N	481	-0-	-329	-0-	22	1	459	3	N	-0-		-0-
12		589 N	470	-0-	-119	-0-	21	1	449	3	N	-0-		-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	-0-		-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	-0-		-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	-0-		-0-
04		750 N	557	-0-	-193	-0-	30	1	527	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		1050 N	956	-0-	-94	-0-	-0-	46	1	910	3	N	-0-	-0-
12		1054 N	926	-0-	-128	-0-	-0-	44	1	882	3	N	-0-	-0-
01		868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	42	1	803	3	N	-0-	-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-	-0-
03		930 N	911	-0-	-19	-0-	-0-	47	1	864	3	N	-0-	-0-
*04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066														
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	-0-	35	1	593	3	N	-0-	-0-
12		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	33	1	592	3	N	1 8	-0-
								1	9					
01		620 N	544	-0-	-76	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-	-0-
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-	-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-	-0-
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035														
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-	-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	39	1	629	3	N	-0-	-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	-0-	45	1	628	3	N	-0-	-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-	-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	1 8	-0-
								1	9					
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066														
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-	-0-
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1 8	-0-
								1	9					
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-	-0-
02		700 N	657	-0-	-43	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-	-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	N	-0-	-0-
04		750 N	686	-0-	-64	-0-	-0-	37	1	649	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388														
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	3	N	-0-	-0-
12		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	94	1	1515	3	N	-0-	-0-
01		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	-0-	108	1	1484	3	N	-0-	-0-
02		1540 N	1308	-0-	-232	-0-	-0-	88	1	1220	3	N	-0-	-0-
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	-0-	98	1	1403	3	N	-0-	-0-
04		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	-0-	97	1	1301	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195														
11		930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-	-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	39	1	851	3	N	-0-	-0-
01		904 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-	-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-	-0-
03		899 N	889	-0-	-10	-0-	-0-	44	1	845	3	N	-0-	-0-
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1020 N	882	-0-	-138	-0-	41	1	841	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	43	1	934	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	51	1	935	3	N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-			-0-
03		992 N	925	-0-	-67	-0-	46	1	879	3	N	-0-			-0-
04		960 N	958	-0-	-2	-0-	52	1	906	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535															
11		1050 N	868	-0-	-182	-0-	42	1	826	3	N	-0-			-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	N	-0-			-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	54	1	991	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	966	-0-	-54	-0-	52	1	914	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184															
11		840 N	620	-0-	-220	-0-	29	1	591	3	N	-0-			-0-
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	33	1	726	3	N	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	3	N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-			-0-
03		744 N	703	-0-	-41	-0-	35	1	668	3	N	-0-			-0-
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148															
11		720 N	574	-0-	-146	-0-	26	1	547	3	N	1	1 8		-0-
12		713 N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	N	-0-			-0-
01		682 N	538	-0-	-144	-0-	28	1	510	3	N	-0-			-0-
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	27	1	493	3	N	-0-			-0-
03		558 N	529	-0-	-29	-0-	26	1	503	3	N	-0-			-0-
*04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096															
11		480 N	351	-0-	-129	-0-	17	1	334	3	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-			-0-
*04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148															
11		750 N	579	-0-	-171	-0-	28	1	551	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	701	-0-	-322	-0-	33	1	668	3	N	-0-			-0-
01		899 N	777	-0-	-122	-0-	38	1	739	3	N	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-			-0-
*04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-		-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	35	1	768	3	N	-0-		-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	39	1	721	3	N	-0-		-0-
02	728 N	552	-0-	-176	-0-	29	1	523	3	N	-0-		-0-
03	806 N	706	-0-	-100	-0-	35	1	671	3	N	-0-		-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128													
11	1020 N	640	-0-	-380	-0-	29	1	610	3	N	1	1 8	-0-
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	29	1	640	3	N	3	3 8	-0-
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	34	1	629	3	N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-		-0-
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286													
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	39	1	669	3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	N	-0-		-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	35	1	541	3	N	-0-		-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	37	1	569	3	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-		-0-
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261													
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	N	-0-		-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-		-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	470	3	N	3	3 8	-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	32	1	440	3	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-		-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200													
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	15	1	220	3	N	-0-		-0-
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	3	N	-0-		-0-
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	3	N	-0-		-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238													
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	22	1	329	3	N	-0-		-0-
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	3	N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-		-0-
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	3	N	-0-		-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	17	1	247	3	N	-0-		-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172															
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	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 3	N	-0-				-0-	
12		434 N	381	-0-	-53	-0-	17 1	364 3	N	-0-				-0-	
01		403 N	227	-0-	-176	-0-	12 1	215 3	N	-0-				-0-	
02		420 N	213	-0-	-207	-0-	11 1	202 3	N	-0-				-0-	
03		372 N	211	-0-	-161	-0-	11 1	200 3	N	-0-				-0-	
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075															
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	22 1	450 3	N	-0-				-0-	
12		527 N	524	-0-	-3	-0-	23 1	501 3	N	-0-				-0-	
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	24 1	442 3	N	-0-				-0-	
02		448 N	399	-0-	-49	-0-	21 1	378 3	N	-0-				-0-	
03		527 N	432	-0-	-95	-0-	22 1	410 3	N	-0-				-0-	
04		450 N	404	-0-	-46	-0-	22 1	382 3	N	-0-				-0-	

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236															
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	18 1	265 3	N	4	4 8			-0-	
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	16 1	251 3	N	2	2 8			-0-	
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	15 1	205 3	N	2	2 8			-0-	
02		280 N	198	-0-	-82	-0-	13 1	185 3	N	-0-				-0-	
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	17 1	237 3	N	-0-				-0-	
*04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	N	-0-				-0-	

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355															
11		300 N	199	-0-	-101	-0-	13 1	186 3	N	-0-				-0-	
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	16 1	250 3	N	-0-				-0-	
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	18 1	253 3	N	-0-				-0-	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	N	-0-				-0-	
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	17 1	250 3	N	-0-				-0-	
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	19 1	258 3	N	-0-				-0-	

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375															
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	N	-0-				-0-	
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	8 1	132 3	N	-0-				-0-	
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	N	-0-				-0-	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 3	N	-0-				-0-	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	N	-0-				-0-	
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880															
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	512 3	N	-0-				-0-	
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	30 1	600 3	N	-0-				-0-	
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	24 1	458 3	N	-0-				-0-	
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	633 3	N	-0-				-0-	
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 3	N	-0-				-0-	
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	38 1	663 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892												
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
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-	-0-
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-	-0-
02	616 N	428	-0-	-188	-0-	22	1	406	3	N	-0-	-0-
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	33	1	607	3	N	-0-	-0-
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752												
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	34	1	672	3	N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-	-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	33	1	646	3	N	1	8
						1	9					
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	31	1	556	3	N	-0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	1	8
						1	9					
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	35	1	613	3	N	1	8
						1	9					

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824												
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-	-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	3	N	-0-	-0-
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-	-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	32	1	576	3	N	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-	-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	37	1	649	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834												
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-	-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	3	N	-0-	-0-
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	30	1	546	3	N	-0-	-0-
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	32	1	608	3	N	-0-	-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116												
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	34	1	582	3	N	-0-	-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	32	1	576	3	N	1	8
						1	9					
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-	-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	34	1	524	3	N	-0-	-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	37	1	580	3	N	1	8
						1	9					
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253												
11	1080 N	911	-0-	-169	-0-	50	1	861	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	51	1	905	3	N	-0-	-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	N	-0-	-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	982	3	N	-0-	-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	-0-	-0-
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1058	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																					
BAGGETT, JAMES												WELL #: 1156A		RRCID -> 243774		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4835 - 5062	
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				
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-				
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	N	-0-					-0-				
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	1	1	8			-0-				
02		840 N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-				
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-				
*04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-				
BAGGETT, J.M. JR												WELL #: 252C		RRCID -> 243775		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5081 - 5260	
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-				
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-				
01		620 N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-				
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-				
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-				
*04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-				
BAGGETT, J.M. JR												WELL #: 43A		RRCID -> 243777		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 5032 - 5273	
11		900 N	789	-0-	-111	-0-	43	1	746	3	N	-0-					-0-				
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	970	3	N	3	3	8			-0-				
01		992 N	979	-0-	-13	-0-	60	1	916	3	N	3	3	8			-0-				
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-				
03		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	61	1	957	3	N	1	1	8			-0-				
04		960 N	737	-0-	-223	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-				
SUDDERTH												WELL #: 2125A		RRCID -> 243779		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5325 - 5475	
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	77	1	1132	3	N	-0-					-0-				
12		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	71	1	1145	3	N	-0-					-0-				
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	80	1	1096	3	N	-0-					-0-				
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					-0-				
03		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	77	1	1103	3	N	-0-					-0-				
*04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	3	N	-0-					-0-				
BAGGETT, JAMES												WELL #: 1156B		RRCID -> 243780		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4816 - 5048	
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-				
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	1	1	8			-0-				
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-				
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	-0-					-0-				
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	1	1	8			-0-				
*04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					-0-				
BAGGETT OZ B												WELL #: 1165C		RRCID -> 243781		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4847 - 5073	
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-				
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	N	-0-					-0-				
01		837 N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-				
02		756 N	661	-0-	-95	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-				
03		837 N	748	-0-	-89	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-				
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT							
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4920	-	5096		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		870 N	852	-0-	-18	-0-		39	1	813	3	N	-0-						-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-		39	1	842	3	N	-0-						-0-
01		899 N	848	-0-	-51	-0-		44	1	804	3	N	-0-						-0-
02		784 N	715	-0-	-69	-0-		37	1	678	3	N	-0-						-0-
03		868 N	807	-0-	-61	-0-		40	1	767	3	N	-0-						-0-
04		810 N	798	-0-	-12	-0-		43	1	755	3	N	-0-						-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008												TOTAL DEPTH	5552	PERF.	5231	-	5368		
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-		20	1	300	3	N	-0-						-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	263	3	N	-0-						-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-		18	1	249	3	N	-0-						-0-
02		308 N	266	-0-	-42	-0-		18	1	248	3	N	-0-						-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-		18	1	252	3	N	-0-						-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-		14	1	192	3	N	-0-						-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008												TOTAL DEPTH	5590	PERF.	5218	-	5377		
11		450 N	218	-0-	-232	-0-		14	1	204	3	N	-0-						-0-
12		372 N	220	-0-	-152	-0-		13	1	207	3	N	-0-						-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-		19	1	255	3	N	-0-						-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-		37	1	510	3	N	-0-						-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-		56	1	801	3	N	-0-						-0-
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-		52	1	697	3	N	-0-						-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008												TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4969	-	5163		
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-		28	1	447	3	N	-0-						-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-		28	1	453	3	N	-0-						-0-
01		496 N	442	-0-	-54	-0-		30	1	412	3	N	-0-						-0-
02		448 N	425	-0-	-23	-0-		29	1	396	3	N	-0-						-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-		31	1	443	3	N	-0-	1	1	8			-0-
*04		447 N	447	-0-	-0-	-0-		1	9	415	3	N	-0-	1	1	8			-0-
								1	9										

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008												TOTAL DEPTH	4568	PERF.	4121	-	4396		
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-		43	1	852	3	N	-0-						-0-
12		899 N	871	-0-	-28	-0-		41	1	830	3	N	-0-						-0-
01		868 N	837	-0-	-31	-0-		41	1	796	3	N	-0-						-0-
02		840 N	793	-0-	-47	-0-		41	1	752	3	N	-0-						-0-
03		868 N	863	-0-	-5	-0-		44	1	819	3	N	-0-						-0-
04		810 N	800	-0-	-10	-0-		43	1	757	3	N	-0-						-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008												TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4171	-	4324		
11		690 N	678	-0-	-12	-0-		33	1	645	3	N	-0-						-0-
12		713 N	623	-0-	-90	-0-		29	1	594	3	N	-0-						-0-
01		682 N	581	-0-	-101	-0-		29	1	552	3	N	-0-						-0-
02		644 N	498	-0-	-146	-0-		26	1	472	3	N	-0-						-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-		34	1	631	3	N	-0-						-0-
*04		623 N	623	-0-	-0-	-0-		34	1	589	3	N	-0-						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		450 N	393	-0-	-57	-0-		18 1	375 3	N		-0-
12		558 N	507	-0-	-51	-0-		22 1	485 3	N		-0-
01		527 N	498	-0-	-29	-0-		26 1	472 3	N		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		21 1	383 3	N		-0-
03		496 N	416	-0-	-80	-0-		21 1	395 3	N		-0-
04		480 N	417	-0-	-63	-0-		23 1	394 3	N		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038												
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-		23 1	481 3	N	2	-0-
								2 9			8	
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-		23 1	497 3	N		-0-
01		527 N	500	-0-	-27	-0-		26 1	474 3	N		-0-
02		476 N	425	-0-	-51	-0-		22 1	403 3	N		-0-
03		527 N	485	-0-	-42	-0-		24 1	461 3	N		-0-
04		480 N	432	-0-	-48	-0-		23 1	409 3	N		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962												
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-		30 1	517 3	N		-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-		29 1	514 3	N		-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-		33 1	510 3	N		-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-		29 1	437 3	N		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		36 1	560 3	N		-0-
*04		569 N	569	-0-	-0-	-0-		36 1	533 3	N		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186												
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-		43 1	730 3	N		-0-
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-		45 1	800 3	N		-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-		50 1	768 3	N		-0-
02		728 N	727	-0-	-1	-0-		45 1	682 3	N		-0-
03		837 N	708	-0-	-129	-0-		42 1	666 3	N		-0-
04		780 N	657	-0-	-123	-0-		42 1	615 3	N		-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945												
11		720 N	690	-0-	-30	-0-		32 1	658 3	N		-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-		35 1	760 3	N		-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-		38 1	706 3	N		-0-
02		644 N	641	-0-	-3	-0-		33 1	608 3	N		-0-
03		806 N	720	-0-	-86	-0-		36 1	684 3	N		-0-
04		720 N	703	-0-	-17	-0-		38 1	664 3	N	1	-0-
								1 9			8	

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008												
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-		42 1	723 3	N		-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-		40 1	719 3	N		-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-		47 1	729 3	N		-0-
02		728 N	700	-0-	-28	-0-		43 1	657 3	N		-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-		47 1	743 3	N		-0-
*04		760 N	760	-0-	-0-	-0-		48 1	712 3	N		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009												TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4687 - 4868
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	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	N	-0-			-0-	
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-			-0-	
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	3	N	-0-			-0-	
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	39	1	707	3	N	-0-			-0-	
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	3	N	-0-			-0-	
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	43	1	754	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4838 - 4997
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-			-0-	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	N	-0-			-0-	
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	41	1	634	3	N	-0-			-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-			-0-	
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-			-0-	
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	38	1	568	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008												TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4856 - 5082
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-			-0-	
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	N	-0-			-0-	
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	27	1	501	3	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	24	1	430	3	N	-0-			-0-	
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-			-0-	
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4712 - 4965
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	3	N	-0-			-0-	
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	41	1	735	3	N	-0-			-0-	
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	3	N	-0-			-0-	
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	43	1	658	3	N	-0-			-0-	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-			-0-	
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	47	1	700	3	N	1	1 8		-0-	
						1	9								

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5268 - 5401
11	480 N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	3	N	-0-			-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-			-0-	
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	23	1	316	3	N	-0-			-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-			-0-	
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009												TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4695 - 4977
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	33	1	559	3	N	-0-			-0-	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-			-0-	
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	3	N	-0-			-0-	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-			-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-			-0-	
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	20	1	300	3	N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	20	1	325	3	N	1	1 8		-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	21	1	288	3	N	1	1 8		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-			-0-
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023														
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	N	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-			-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	48	1	890	3	N	-0-			-0-
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	40	1	726	3	N	-0-			-0-
03	992 N	915	-0-	-77	-0-	46	1	869	3	N	-0-			-0-
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	47	1	819	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041														
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-			-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-			-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-			-0-
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	3	N	-0-			-0-
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	24	1	418	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070														
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1210	3	N	1	1 8		-0-
12	1519 N	664	-0-	-855	-0-	35	1	628	3	N	1	1 8		-0-
01	1581 N	635	-0-	-946	-0-	39	1	596	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	623	-0-	-581	-0-	38	1	585	3	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	N	-0-			-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380														
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-			-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	3	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	32	1	424	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371														
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	61	1	896	3	N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-			-0-
01	992 N	920	-0-	-72	-0-	62	1	858	3	N	-0-			-0-
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	60	1	830	3	N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	N	-0-			-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009												TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5223 -	5381
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		450 N	407	-0-	-43	-0-		26	1	381	3	N	-0-	-0-		
12		434 N	379	-0-	-55	-0-		22	1	357	3	N	-0-	-0-		
01		403 N	401	-0-	-2	-0-		27	1	374	3	N	-0-	-0-		
02		392 N	343	-0-	-49	-0-		23	1	320	3	N	-0-	-0-		
03		372 N	347	-0-	-25	-0-		23	1	324	3	N	-0-	-0-		
04		390 N	334	-0-	-56	-0-		23	1	311	3	N	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009												TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5343 -	5503
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-		47	1	691	3	N	-0-	-0-		
12		775 N	716	-0-	-59	-0-		42	1	674	3	N	-0-	-0-		
01		806 N	742	-0-	-64	-0-		50	1	692	3	N	-0-	-0-		
02		700 N	671	-0-	-29	-0-		45	1	626	3	N	-0-	-0-		
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		49	1	697	3	N	-0-	-0-		
*04		740 N	740	-0-	-0-	-0-		51	1	689	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009												TOTAL DEPTH	4967	PERF.	4552 -	4801
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-		39	1	780	3	N	-0-	-0-		
12		868 N	754	-0-	-114	-0-		36	1	718	3	N	-0-	-0-		
01		806 N	712	-0-	-94	-0-		35	1	677	3	N	-0-	-0-		
02		756 N	694	-0-	-62	-0-		36	1	658	3	N	-0-	-0-		
03		744 N	735	-0-	-9	-0-		38	1	697	3	N	-0-	-0-		
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-		42	1	731	3	N	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009												TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5360 -	5660
11		900 N	832	-0-	-68	-0-		53	1	779	3	N	-0-	-0-		
12		899 N	838	-0-	-61	-0-		49	1	789	3	N	-0-	-0-		
01		899 N	827	-0-	-72	-0-		56	1	771	3	N	-0-	-0-		
02		784 N	771	-0-	-13	-0-		52	1	719	3	N	-0-	-0-		
03		837 N	823	-0-	-14	-0-		54	1	769	3	N	-0-	-0-		
04		810 N	805	-0-	-5	-0-		56	1	749	3	N	-0-	-0-		

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009												TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5567 -	5712
11		930 N	819	-0-	-111	-0-		52	1	767	3	N	-0-	-0-		
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		63	1	1006	3	N	-0-	-0-		
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-		66	1	906	3	N	-0-	-0-		
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-		63	1	870	3	N	-0-	-0-		
03		1054 N	919	-0-	-135	-0-		60	1	859	3	N	-0-	-0-		
*04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		74	1	998	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009												TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5352 -	5509
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		115	1	1683	3	N	-0-	-0-		
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		109	1	1746	3	N	-0-	-0-		
01		1953 N	1772	-0-	-181	-0-		120	1	1652	3	N	-0-	-0-		
02		1680 N	1640	-0-	-40	-0-		110	1	1530	3	N	-0-	-0-		
03		1860 N	1756	-0-	-104	-0-		115	1	1641	3	N	-0-	-0-		
04		1710 N	1704	-0-	-6	-0-		118	1	1586	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
							AMT	AMT CODE	M		AMT CODE				
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	N	-0-			
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-			
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-	1	1 8	-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	933	-0-	-307	-0-	60	1	873	3	N	-0-			-0-
04		1230 N	652	-0-	-578	-0-	45	1	607	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816															
11		840 N	827	-0-	-13	-0-	40	1	787	3	N	-0-			-0-
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	38	1	776	3	N	-0-			-0-
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	3	N	-0-			-0-
02		784 N	730	-0-	-54	-0-	38	1	692	3	N	-0-			-0-
03		806 N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	3	N	-0-			-0-
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834															
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	47	1	935	3	N	-0-	2	2 8	-0-
12		1085 N	975	-0-	-110	-0-	46	1	929	3	N	-0-			-0-
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-			-0-
02		924 N	877	-0-	-47	-0-	46	1	831	3	N	-0-			-0-
03		961 N	897	-0-	-64	-0-	46	1	851	3	N	-0-			-0-
*04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090															
11		900 N	851	-0-	-49	-0-	39	1	812	3	N	-0-			-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	38	1	835	3	N	-0-			-0-
01		899 N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-			-0-
02		784 N	713	-0-	-71	-0-	37	1	676	3	N	-0-			-0-
03		868 N	811	-0-	-57	-0-	40	1	770	3	N	-0-	1	1 8	-0-
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501															
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	3	N	-0-			-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2030	3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1933	-0-	-111	-0-	130	1	1803	3	N	-0-			-0-
03		2170 N	2053	-0-	-117	-0-	134	1	1919	3	N	-0-			-0-
04		2100 N	1866	-0-	-234	-0-	130	1	1736	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233															
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-			-0-
12		589 N	506	-0-	-83	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
01		589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-			-0-
02		532 N	422	-0-	-110	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	3	N	-0-			-0-
*04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306														
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
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	-0-			-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-			-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-			-0-
02	896 N	791	-0-	-105	-0-	41	1	750	3	N	-0-			-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	43	1	800	3	N	-0-			-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181														
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-			-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	3	N	-0-			-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	43	1	592	3	N	-0-			-0-
03	837 N	693	-0-	-144	-0-	45	1	647	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	46	1	618	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714														
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517														
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	21	1	433	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	22	1	425	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-			-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484														
11	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	64	1	942	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	59	1	948	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	68	1	931	3	N	-0-			-0-
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	62	1	867	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	65	1	929	3	N	-0-			-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	905	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237														
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-			-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	38	1	524	3	N	-0-			-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	41	1	597	3	N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	43	1	574	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010												TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277 - 5424
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1020 N	946	-0-	-74	-0-	60	1	886	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	952	-0-	-71	-0-	56	1	896	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	941	-0-	-82	-0-	64	1	877	3	N	-0-			-0-
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	3	N	-0-			-0-
03		961 N	936	-0-	-25	-0-	61	1	875	3	N	-0-			-0-
*04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	851	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009												TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5555 - 5719
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	3	N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-			-0-
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-			-0-
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	5778	PERF.	5490 - 5608
11		210 N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-	3	8	-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009												TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5376 - 5520
11		930 N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-			-0-
12		961 N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-			-0-
01		961 N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-			-0-
02		812 N	755	-0-	-57	-0-	51	1	704	3	N	-0-			-0-
03		868 N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	3	N	-0-			-0-
*04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009												TOTAL DEPTH	11729	PERF.	4582 - 4754
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	51	1	1042	3	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
01		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-			-0-
02		952 N	899	-0-	-53	-0-	47	1	852	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	984	-0-	-101	-0-	50	1	934	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010												TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5484 - 5644
11		1020 N	944	-0-	-76	-0-	60	1	884	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	971	-0-	-52	-0-	57	1	912	3	N	-0-	2	8	-0-
							2	9							
01		1023 N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-			-0-
02		868 N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	61	1	878	3	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
04		930 N	926	-0-	-4	-0-	64	1	862	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	660 N	611	-0-	-49	-0-			39	1	572	3	N	-0-			-0-
12	682 N	609	-0-	-73	-0-			36	1	573	3	N	-0-			-0-
01	682 N	596	-0-	-86	-0-			40	1	556	3	N	-0-			-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-			36	1	504	3	N	-0-			-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-			37	1	536	3	N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-			38	1	511	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696																
11	870 N	768	-0-	-102	-0-			49	1	719	3	N	-0-			-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-			46	1	742	3	N	-0-			-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-			53	1	729	3	N	-0-			-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-			48	1	669	3	N	-0-			-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-			50	1	717	3	N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-			52	1	694	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650																
11	1530 N	1529	-0-	-1	-0-			73	1	1456	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1491	-0-	-152	-0-			70	1	1421	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1437	-0-	-144	-0-			71	1	1366	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1347	-0-	-81	-0-			70	1	1277	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-			73	1	1349	3	N	-0-			-0-
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			78	1	1368	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413																
11	720 N	663	-0-	-57	-0-			42	1	621	3	N	-0-			-0-
12	713 N	549	-0-	-164	-0-			32	1	517	3	N	-0-			-0-
01	713 N	557	-0-	-156	-0-			38	1	519	3	N	-0-			-0-
02	616 N	555	-0-	-61	-0-			37	1	518	3	N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-			45	1	640	3	N	-0-			-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-			43	1	576	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202																
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-			61	1	891	3	N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			69	1	1104	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-			75	1	1038	3	N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			67	1	937	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1079	-0-	-99	-0-			70	1	1009	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1025	-0-	-55	-0-			71	1	954	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105																
11	660 N	656	-0-	-4	-0-			42	1	614	3	N	-0-			-0-
12	651 N	646	-0-	-5	-0-			38	1	608	3	N	-0-			-0-
01	682 N	610	-0-	-72	-0-			41	1	569	3	N	-0-			-0-
02	616 N	576	-0-	-40	-0-			39	1	537	3	N	-0-			-0-
03	651 N	572	-0-	-79	-0-			37	1	535	3	N	-0-			-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-			38	1	509	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431																
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			69	1	1369	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-			64	1	1298	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1415	-0-	-42	-0-			70	1	1345	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1177	-0-	-167	-0-			61	1	1116	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-			69	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1226	-0-	-154	-0-			66	1	1160	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010													TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044	-	4137
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				
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	35 1	688 3	N	-0-				-0-				
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	33 1	671 3	N	-0-				-0-				
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	32 1	619 3	N	-0-				-0-				
02		672 N	602	-0-	-70	-0-	31 1	571 3	N	-0-				-0-				
03		713 N	652	-0-	-61	-0-	33 1	619 3	N	-0-				-0-				
04		630 N	598	-0-	-32	-0-	32 1	566 3	N	-0-				-0-				

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010													TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4065	-	4185
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 3	N	-0-				-0-				
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	21 1	427 3	N	-0-				-0-				
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	22 1	431 3	N	-0-				-0-				
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	22 1	393 3	N	-0-				-0-				
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	-0-				-0-				
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	22 1	395 3	N	-0-				-0-				

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010													TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4851	-	5091
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 3	N	-0-				-0-				
12		682 N	676	-0-	-6	-0-	30 1	646 3	N	-0-				-0-				
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	34 1	624 3	N	-0-				-0-				
02		644 N	561	-0-	-83	-0-	29 1	532 3	N	-0-				-0-				
03		682 N	620	-0-	-62	-0-	31 1	589 3	N	-0-				-0-				
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	33 1	576 3	N	-0-				-0-				

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010													TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5260	-	5392
11		1320 N	1297	-0-	-23	-0-	83 1	1214 3	N	-0-				-0-				
12		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	73 1	1169 3	N	-0-				-0-				
01		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	84 1	1161 3	N	-0-				-0-				
02		1204 N	1140	-0-	-64	-0-	77 1	1063 3	N	-0-				-0-				
03		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	80 1	1142 3	N	-0-				-0-				
04		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	79 1	1055 3	N	-0-				-0-				

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010													TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642	-	4935
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	54 1	1075 3	N	-0-				-0-				
12		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	51 1	1026 3	N	-0-				-0-				
01		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	51 1	989 3	N	1	1	8		-0-				
							1 9											
02		1064 N	938	-0-	-126	-0-	49 1	889 3	N	-0-				-0-				
03		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	53 1	985 3	N	-0-				-0-				
*04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57 1	995 3	N	-0-				-0-				

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010													TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852	-	5076
11		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	62 1	1288 3	N	-0-				-0-				
12		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	63 1	1370 3	N	-0-				-0-				
01		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	72 1	1321 3	N	-0-				-0-				
02		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	62 1	1137 3	N	-0-				-0-				
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	72 1	1367 3	N	-0-				-0-				
*04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	79 1	1370 3	N	-0-				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165													
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
11		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	-0-	59 1	1216 3	N	-0-		-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1288 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	-0-	66 1	1228 3	N	-0-		-0-
02		1204 N	1141	-0-	-63	-0-	-0-	59 1	1082 3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1181	-0-	-152	-0-	-0-	59 1	1122 3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	-0-	63 1	1106 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728													
11		960 N	913	-0-	-47	-0-	-0-	44 1	869 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	916	-0-	-107	-0-	-0-	43 1	873 3	N	-0-		-0-
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	-0-	45 1	875 3	N	1	1 8	-0-
								1 9					
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	797 3	N	-0-		-0-
03		930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	47 1	879 3	N	-0-		-0-
*04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	871 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071													
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	-0-	40 1	828 3	N	-0-		-0-
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	-0-	39 1	845 3	N	-0-		-0-
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	-0-	45 1	832 3	N	-0-		-0-
02		812 N	738	-0-	-74	-0-	-0-	38 1	700 3	N	-0-		-0-
03		899 N	824	-0-	-75	-0-	-0-	41 1	783 3	N	-0-		-0-
04		840 N	809	-0-	-31	-0-	-0-	44 1	765 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130													
11		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	-0-	50 1	1031 3	N	-0-		-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1046 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	52 1	967 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	873	-0-	-135	-0-	-0-	45 1	828 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	960	-0-	-125	-0-	-0-	48 1	912 3	N	-0-		-0-
04		990 N	906	-0-	-84	-0-	-0-	49 1	857 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100													
11		780 N	744	-0-	-36	-0-	-0-	41 1	703 3	N	-0-		-0-
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	-0-	41 1	737 3	N	1	1 8	-0-
								1 9					
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	-0-	45 1	696 3	N	-0-		-0-
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	-0-	40 1	607 3	N	-0-		-0-
03		775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	43 1	677 3	N	-0-		-0-
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	-0-	42 1	627 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074													
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1150 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	-0-	54 1	1170 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	-0-	58 1	1068 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	956	-0-	-164	-0-	-0-	50 1	906 3	N	-0-		-0-
03		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	-0-	52 1	997 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	956	-0-	-124	-0-	-0-	52 1	904 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	68	1	1040	3	N	-0-		-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	1043	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811													
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	32	1	544	3	N	1	1 8	-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	31	1	552	3	N	-0-		-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-		-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-		-0-
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	N	-0-		-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104													
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	N	-0-		-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	3	N	-0-		-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	83	1	1270	3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	81	1	1274	3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	85	1	1250	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528													
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	110	1	2174	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	102	1	2062	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	101	1	1943	3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1896	-0-	-8	-0-	99	1	1797	3	N	-0-		-0-
03	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	104	1	1918	3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	105	1	1848	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331													
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1 8	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-		-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-		-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038													
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	1	1 8	-0-
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	44	1	708	3	N	1	1 8	-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	49	1	677	3	N	1	1 8	-0-
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	42	1	584	3	N	-0-		-0-
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	46	1	659	3	N	-0-		-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	46	1	616	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	717 3	N	2	2 8		-0-
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	2 9	715 3	N	-0-			-0-
01		775 N	723	-0-	-52	-0-	35 1	687 3	N	-0-			-0-
02		700 N	663	-0-	-37	-0-	36 1	628 3	N	-0-			-0-
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	35 1	676 3	N	-0-			-0-
*04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	37 1	686 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161													
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	82 1	1404 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	2 9	1460 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	82 1	1413 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	92 1	1293 3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	85 1	1401 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1455	-0-	-15	-0-	89 1	1363 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234													
11		870 N	740	-0-	-130	-0-	41 1	699 3	N	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	52 1	920 3	N	-0-			-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	56 1	859 3	N	-0-			-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	53 1	806 3	N	-0-			-0-
03		961 N	859	-0-	-102	-0-	51 1	807 3	N	1	1 8		-0-
04		900 N	743	-0-	-157	-0-	1 9	696 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005													
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	51 1	875 3	N	-0-			-0-
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	52 1	922 3	N	1	1 8		-0-
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	1 9	887 3	N	-0-			-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	58 1	844 3	N	-0-			-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	55 1	915 3	N	-0-			-0-
*04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	58 1	864 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041													
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	674	-0-	-535	-0-	30 1	644 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	827	-0-	-227	-0-	42 1	785 3	N	-0-			-0-
02		700 N	678	-0-	-22	-0-	35 1	643 3	N	-0-			-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	37 1	700 3	N	-0-			-0-
04		810 N	661	-0-	-149	-0-	36 1	625 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171													
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 3	N	-0-			-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	49 1	863 3	N	-0-			-0-
01		744 N	590	-0-	-154	-0-	36 1	554 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	537	-0-	-471	-0-	33 1	504 3	N	-0-			-0-
03		899 N	597	-0-	-302	-0-	36 1	561 3	N	-0-			-0-
04		570 N	529	-0-	-41	-0-	34 1	495 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010												TOTAL DEPTH	5302	PERF. 4826 -	5094
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	55	1	947	3	N	2	-0-		
							2	9				2	8		
12		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	54	1	962	3	N	-0-	-0-		
01		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	61	1	940	3	N	1	-0-		
							1	9				1	8		
02		924 N	908	-0-	-16	-0-	56	1	851	3	N	1	-0-		
							1	9				1	8		
03		1023 N	968	-0-	-55	-0-	58	1	910	3	N	-0-	-0-		
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	58	1	855	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4593 -	4778
11		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	57	1	1141	3	N	-0-	-0-		
12		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	53	1	1082	3	N	-0-	-0-		
01		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	54	1	1040	3	N	-0-	-0-		
02		1120 N	1017	-0-	-103	-0-	53	1	964	3	N	-0-	-0-		
03		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	56	1	1032	3	N	-0-	-0-		
*04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010												TOTAL DEPTH	5481	PERF. 4968 -	5223
11		570 N	494	-0-	-76	-0-	27	1	467	3	N	-0-	-0-		
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	3	N	-0-	-0-		
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-	-0-		
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-	-0-		
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-	-0-		
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	30	1	444	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4426 -	4615
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	N	-0-	-0-		
12		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	73	1	1471	3	N	-0-	-0-		
01		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	74	1	1419	3	N	-0-	-0-		
02		1484 N	1366	-0-	-118	-0-	71	1	1295	3	N	-0-	-0-		
03		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	73	1	1354	3	N	-0-	-0-		
04		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	70	1	1238	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010												TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832 -	5089
11		1020 N	996	-0-	-24	-0-	46	1	947	3	N	3	-0-		
							3	9				3	8		
12		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	967	3	N	7	-0-		
							8	9				7	8		
01		1054 N	907	-0-	-147	-0-	47	1	859	3	N	1	-0-		
							1	9				1	8		
02		924 N	691	-0-	-233	-0-	36	1	655	3	N	-0-	-0-		
03		1023 N	782	-0-	-241	-0-	39	1	742	3	N	1	-0-		
							1	9				1	8		
04		870 N	743	-0-	-127	-0-	40	1	703	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107												
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
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62 1	1284 3	N	2	2 8		-0-
12	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	2 9	59 1	1287 3	N			-0-
01	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	66 1	1213 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	56 1	1030 3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	60 1	1140 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	63 1	1094 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201												
11	840 N	730	-0-	-110	-0-	40 1	690 3	N	-0-			-0-
12	868 N	748	-0-	-120	-0-	40 1	708 3	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49 1	759 3	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	46 1	695 3	N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46 1	728 3	N	-0-			-0-
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	43 1	637 3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109												
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1	572 3	N	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	31 1	553 3	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	36 1	551 3	N	1	1 8		-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	1 9	33 1	503 3	N			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	34 1	543 3	N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	35 1	520 3	N	1	1 8		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690												
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62 1	1234 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	61 1	1226 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	61 1	1182 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1134	-0-	-70	-0-	59 1	1075 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	63 1	1164 3	N	-0-			-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65 1	1148 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505												
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	37 1	740 3	N	-0-			-0-
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	35 1	718 3	N	-0-			-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	36 1	694 3	N	-0-			-0-
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	35 1	639 3	N	-0-			-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	38 1	698 3	N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	37 1	645 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055												
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	643 3	N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	35 1	623 3	N	-0-			-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	41 1	628 3	N	-0-			-0-
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	36 1	554 3	N	-0-			-0-
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	37 1	589 3	N	-0-			-0-
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	41 1	607 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	44 1	757 3		N	-0-			-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	43 1	759 3		N	-0-			-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	49 1	745 3		N	1	1 8		-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	44 1	679 3		N	-0-			-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	47 1	749 3		N	-0-			-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	47 1	697 3		N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088													
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	29 1	490 3		N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	28 1	501 3		N	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	31 1	483 3		N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	28 1	434 3		N	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	30 1	470 3		N	-0-			-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	27 1	402 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999													
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45 1	942 3		N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	966 3		N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61 1	1131 3		N	-0-			-0-
02	924 N	866	-0-	-58	-0-	45 1	821 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	47 1	888 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	899	-0-	-241	-0-	49 1	850 3		N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099													
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52 1	1078 3		N	2	2 8		-0-
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	50 1	1095 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	56 1	1038 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	944	-0-	-120	-0-	49 1	895 3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	52 1	991 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55 1	956 3		N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680													
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	44 1	873 3		N	-0-			-0-
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	43 1	877 3		N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42 1	816 3		N	-0-			-0-
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	43 1	774 3		N	-0-			-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	45 1	838 3		N	-0-			-0-
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	45 1	786 3		N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533													
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47 1	926 3		N	-0-			-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	43 1	873 3		N	-0-			-0-
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	43 1	826 3		N	-0-			-0-
02	896 N	800	-0-	-96	-0-	42 1	758 3		N	-0-			-0-
03	930 N	914	-0-	-16	-0-	47 1	867 3		N	-0-			-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46 1	803 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-		46 1	910 3	N		-0-	-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-		43 1	873 3	N		-0-	-0-
01	961 N	880	-0-	-81	-0-		43 1	837 3	N		-0-	-0-
02	896 N	805	-0-	-91	-0-		42 1	763 3	N		-0-	-0-
03	930 N	876	-0-	-54	-0-		45 1	831 3	N		-0-	-0-
04	840 N	794	-0-	-46	-0-		43 1	751 3	N		-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518												
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		57 1	1130 3	N		-0-	-0-
12	1271 N	1133	-0-	-138	-0-		53 1	1080 3	N		-0-	-0-
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-		55 1	1053 3	N		-0-	-0-
02	1120 N	1015	-0-	-105	-0-		53 1	962 3	N		-0-	-0-
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-		56 1	1043 3	N		-0-	-0-
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-		56 1	989 3	N		-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466												
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		60 1	1192 3	N		-0-	-0-
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-		57 1	1149 3	N		3	-0-
							3 9				3 8	
01	1302 N	1182	-0-	-120	-0-		58 1	1124 3	N		-0-	-0-
02	1176 N	1080	-0-	-96	-0-		56 1	1024 3	N		-0-	-0-
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-		58 1	1080 3	N		-0-	-0-
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-		57 1	1009 3	N		-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798												
11	930 N	869	-0-	-61	-0-		42 1	825 3	N		2	-0-
							2 9				2 8	
12	930 N	841	-0-	-89	-0-		40 1	801 3	N		-0-	-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-		40 1	773 3	N		-0-	-0-
02	812 N	802	-0-	-10	-0-		42 1	760 3	N		-0-	-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-		42 1	783 3	N		-0-	-0-
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-		46 1	817 3	N		-0-	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064												
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-		61 1	1268 3	N		-0-	-0-
12	1674 N	1382	-0-	-292	-0-		61 1	1321 3	N		-0-	-0-
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-		68 1	1248 3	N		-0-	-0-
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-		59 1	1070 3	N		-0-	-0-
03	1395 N	1227	-0-	-168	-0-		61 1	1166 3	N		-0-	-0-
04	1260 N	1215	-0-	-45	-0-		66 1	1149 3	N		-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404												
11	1650 N	1475	-0-	-175	-0-		94 1	1381 3	N		-0-	-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		84 1	1350 3	N		-0-	-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		108 1	1492 3	N		-0-	-0-
02	1372 N	1365	-0-	-7	-0-		92 1	1273 3	N		-0-	-0-
03	1426 N	1198	-0-	-228	-0-		78 1	1120 3	N		-0-	-0-
04	1560 N	1495	-0-	-65	-0-		104 1	1391 3	N		-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010										TOTAL DEPTH	5697	PERF.	5336 -	5502
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	76 1	1111 3	N	-0-			-0-	
12		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	70 1	1123 3	N	-0-			-0-	
01		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	81 1	1118 3	N	-0-			-0-	
02		1120 N	1072	-0-	-48	-0-	72 1	1000 3	N	-0-			-0-	
03		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	74 1	1065 3	N	-0-			-0-	
04		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	77 1	1030 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010										TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5342 -	5516
11		2340 N	2314	-0-	-26	-0-	148 1	2166 3	N	-0-			-0-	
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	144 1	2310 3	N	-0-			-0-	
01		2542 N	2318	-0-	-224	-0-	157 1	2161 3	N	-0-			-0-	
02		2156 N	2118	-0-	-38	-0-	142 1	1976 3	N	-0-			-0-	
03		2449 N	2269	-0-	-180	-0-	148 1	2121 3	N	-0-			-0-	
04		2250 N	2203	-0-	-47	-0-	153 1	2050 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4562 -	4806
11		690 N	629	-0-	-61	-0-	30 1	599 3	N	-0-			-0-	
12		713 N	665	-0-	-48	-0-	31 1	634 3	N	-0-			-0-	
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	674 3	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 3	N	-0-			-0-	
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	651 3	N	-0-			-0-	
04		690 N	683	-0-	-7	-0-	37 1	646 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010										TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4416 -	4649
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	83 1	1641 3	N	-0-			-0-	
12		1953 N	1165	-0-	-788	-0-	55 1	1110 3	N	-0-			-0-	
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	N	-0-			-0-	
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85 1	1553 3	N	-0-			-0-	
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	86 1	1598 3	N	-0-			-0-	
04		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	81 1	1428 3	N	1	1 8		-0-	
							1 9							

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	5304	PERF.	4820 -	5086
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	42 1	718 3	N	2	2 8		-0-	
							2 9							
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	41 1	723 3	N	-0-			-0-	
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	47 1	726 3	N	-0-			-0-	
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	N	-0-			-0-	
03		775 N	771	-0-	-4	-0-	46 1	725 3	N	-0-			-0-	
04		750 N	737	-0-	-13	-0-	47 1	690 3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5450 -	5633
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	48 1	700 3	N	-0-			-0-	
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	49 1	778 3	N	-0-			-0-	
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	55 1	761 3	N	-0-			-0-	
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	51 1	712 3	N	-0-			-0-	
03		837 N	816	-0-	-21	-0-	53 1	763 3	N	-0-			-0-	
*04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	56 1	750 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
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
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	62	1	996	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	73	1	1002	3	N	-0-			-0-
02		1008 N	924	-0-	-84	-0-	62	1	862	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	68	1	968	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	985	-0-	-65	-0-	68	1	917	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
12		620 N	492	-0-	-128	-0-	29	1	463	3	N	-0-			-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	N	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-			-0-
04		600 N	465	-0-	-135	-0-	32	1	433	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-			-0-
12		744 N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	3	N	-0-			-0-
01		744 N	637	-0-	-107	-0-	43	1	594	3	N	-0-			-0-
02		616 N	522	-0-	-94	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
03		682 N	613	-0-	-69	-0-	40	1	573	3	N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	42	1	569	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200															
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-			-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-			-0-
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	50	1	699	3	N	-0-			-0-
02		672 N	633	-0-	-39	-0-	43	1	590	3	N	-0-			-0-
03		775 N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	3	N	2	2 8		-0-
04		720 N	648	-0-	-72	-0-	45	1	601	3	N	2	2 8		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202															
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	47	1	752	3	N	-0-			-0-
12		930 N	858	-0-	-72	-0-	50	1	805	3	N	3	3 8		-0-
01		961 N	823	-0-	-138	-0-	55	1	768	3	N	-0-			-0-
02		756 N	707	-0-	-49	-0-	48	1	659	3	N	-0-			-0-
03		868 N	790	-0-	-78	-0-	51	1	738	3	N	1	1 8		-0-
04		810 N	751	-0-	-59	-0-	52	1	699	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252															
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	3	3 8		-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-			-0-
*04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279														
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
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	3	N	1	1	8	-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	2	2	8	-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	8	-0-
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	68	1	938	3	N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	76	1	1015	3	N	-0-			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627														
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573														
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477														
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921														
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654														
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676														
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733														
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477												
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
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
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OZ GAS CORPORATION 630560												
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	21	-0-	21	21	3	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	44	-0-	44	65	44 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	79		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
11		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-			-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A													
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A													
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3		N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A													
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A													
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860													
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-			-0-
04		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3		N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A												
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714					N	NO RPT
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-
12		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-
*04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975					N	NO RPT
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	11975					N	-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	106	-0-	106	106	106	3	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106			N	NO RPT		-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	90	3	N	-0-		-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3	N	-0-		-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3	N	-0-		-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	119	-0-	119	4639	119	3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	4645	6	3	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4649	4	3	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4649			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606															
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830															
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
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816															
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850															
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02		168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	237	-0-	237	267	237	3			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	228	-0-	228	495	228	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	495					N	NO RPT			-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105															
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623															
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606												
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3		N	-0-	-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3		N	-0-	-0-
02		336 N	183	-0-	-153	-0-	183	3		N	-0-	-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-	-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-	-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-	-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750												
11		810 N	681	-0-	-129	-0-	681	3		N	-0-	-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-
01		837 N	495	-0-	-342	-0-	495	3		N	-0-	-0-
02		644 N	511	-0-	-133	-0-	511	3		N	-0-	-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606																		
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4467	-	4708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	4994	PERF.	4420	-	4808			
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-						-0-
12		775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-						-0-
01		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-						-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-						-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-						-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT						-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039			
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-						-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-						-0-
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-						-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-						-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-						-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

SHAW, HENRY JR. 771625																		
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4573	-	4834			
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-						-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-						-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-						-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-						-0-
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625														
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780														
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805														
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-	
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-	

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145														
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
01		403 N	120	-0-	-283	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
03		527 N	159	-0-	-368	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328														
11		240 N	136	-0-	-104	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590														
11		330 N	228	-0-	-102	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
01		372 N	179	-0-	-193	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145																
SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105																
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(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	181 2				N	-0-				-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2				N	-0-				-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				N	-0-				-0-
03		465 N	72	-0-	-393	-0-	72 2				N	-0-				-0-
*04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2				N	-0-				-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245																
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2				N	-0-				-0-
12		434 N	305	-0-	-129	-0-	305 2				N	-0-				-0-
01		496 N	264	-0-	-232	-0-	264 2				N	-0-				-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	262 2				N	-0-				-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2				N	-0-				-0-
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2				N	-0-				-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442																
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-				-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2				N	-0-				-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2				N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-				-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2				N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175																
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-				-0-
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2				N	-0-				-0-
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2				N	-0-				-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	116 2				N	-0-				-0-
03		186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2				N	-0-				-0-
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2				N	-0-				-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314																
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2				N	-0-				-0-
12		465 N	299	-0-	-166	-0-	299 2				N	-0-				-0-
01		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2				N	-0-				-0-
02		420 X	330	-0-	-90	-0-	330 2				N	-0-				-0-
03		372 X	170	-0-	-202	-0-	170 2				N	-0-				-0-
04		360 X	263	-0-	-97	-0-	263 2				N	-0-				-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325																
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2				N	-0-				-0-
12		1147 N	109	-0-	-1038	-0-	109 2				N	-0-				-0-
01		775 X	713	-0-	-62	-0-	713 2				N	-0-				-0-
02		1036 X	247	-0-	-789	-0-	247 2				N	-0-				-0-
03		930 X	97	-0-	-833	-0-	97 2				N	-0-				-0-
04		900 X	99	-0-	-801	-0-	99 2				N	-0-				-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191																
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2				N	-0-				-0-
01		62 X	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-				-0-
02		56 X	41	-0-	-15	-0-	41 2				N	-0-				-0-
03		62 X	38	-0-	-24	-0-	38 2				N	-0-				-0-
04		60 X	45	-0-	-15	-0-	45 2				N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145												
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		660 N	83	-0-	-577	-0-	83	2				-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2				-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2				-0-
*04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461												
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2				-0-
12		434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2				-0-
01		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2				-0-
02		336 N	120	-0-	-216	-0-	120	2				-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-

WAMA GAS PRODUCTION 895612												
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460												
11		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406												
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2				-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2				-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2				-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549												
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2				-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2				-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2				-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628												
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				-0-
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2				-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						-0-
04		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612													
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566													
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466													
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862													
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A													
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		46
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		46
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1388 2	56 9	N	51		97
*02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		97
*03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		97
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		97

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A													
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2	15 9	N	14		14
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		14
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890												
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		960 N	860	-0-	-100	-0-	853 2	7 9	N	6		233
12		992 N	909	-0-	-83	-0-	902 2	7 9	N	6		239
01		961 N	741	-0-	-220	-0-	724 2	17 9	N	15		254
02		812 N	471	-0-	-341	-0-	468 2	3 9	N	3		257
03		899 N	596	-0-	-303	-0-	573 2	23 9	N	21		278
*04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	777 2	29 9	N	26	180 1	124

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
11		1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1646 2	9 9	N	8		146
12		1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1739 2	28 9	N	25		171
01		1860 N	1408	-0-	-452	-0-	1397 2	11 9	N	10		181
02		1540 N	902	-0-	-638	-0-	902 2		N	-0-		181
03		1767 N	1105	-0-	-662	-0-	1105 2		N	-0-		181
*04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1498 2	19 9	N	17		198

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A												
11		3870 X	3626	-0-	-244	-0-	3596 2	30 9	N	27		198
12		3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3801 2	56 9	N	51	185 1	64
01		4061 X	3095	-0-	-966	-0-	3053 2	42 9	N	38		102
02		3668 X	1971	-0-	-1697	-0-	1971 2		N	-0-		102
03		4061 X	2426	-0-	-1635	-0-	2414 2	12 9	N	11		113
04		3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3273 2	6 9	N	5		118

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862												
GARNER, P. C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244												
11		2340	3475	-0-	1135	1135	3475 2		N	-0-		94
12		7719	4244	-0-	-3475	-0-	4244 2		N	-0-		94
*01		6922	3702	-0-	-3220	-0-	3702 2		N	-0-		94
*02		3995	3755	-0-	-240	-0-	3755 2		N	-0-		94
*03		3880	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		94
*04		3951	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-		94

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862												
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833												
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607 2	7 9	N	6		58
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682 2	10 9	N	9		67
*01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1659 2	13 9	N	12		79
*02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		79
*03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		79
*04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		79

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573												
11		330 X	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-		6
12		341 X	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		6
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		6
02		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		6
03		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		6
04		360 X	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ALLISON 4		01800 300 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	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
11	10650 X	9534	-0-	-1116	-0-	9534	2		N	-0-			25
12	10788 X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2		N	-0-			25
01	9920 X	9626	-0-	-294	-0-	9626	2		N	-0-			25
02	8960 X	8559	-0-	-401	-0-	8559	2		N	-0-			25
03	9858 X	9397	-0-	-461	-0-	9394	2	3 9	N	3			28
04	9540 X	9021	-0-	-519	-0-	9021	2		N	-0-			28

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES RASHAP, FRANK, JR.		950479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	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
11	780 N	620	-0-	-160	-0-	620	2		N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC HACKBERRY		01889 080 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	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
11	46950	42079	-0-	-4871	-0-	42079	2		N	-0-			-0-
12	48515	41617	-0-	-6898	-0-	41617	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	45664	-0-	45664	-0-	45664	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	41479	-0-	41479	-0-	41479	2		N	-0-			-0-
03	45386	45386	-0-	-0-	-0-	45386	2		N	-0-			-0-
*04	45930	43849	-0-	-2081	-0-	43849	2		N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) HUNT OIL COMPANY AMACKER, V. T. 64		02207 152 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM, R. S. "A"		02207 304 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
M	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
11	5790 X	4621	-0-	-1169	-0-	4600	2	21 9	Y	19			54
12	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	5300	2	53 9	Y	48			102
01	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5705	2	41 9	Y	37	73 1		66
02	5236 X	5158	-0-	-78	-0-	5126	2	32 9	Y	29			95
*03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5600	2	40 9	Y	36	68 1		63
04	5550 X	4103	-0-	-1447	-0-	4083	2	20 9	Y	18			81

WINDHAM, R. S. "A"		02207 304 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
M	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
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	470	2	11 9	Y	10			37
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	571	2	9 9	Y	8			45
01	DLQ G-10	552	-0-	552	-0-	552	2	13 9	Y	12	32 1		25
02	DLQ G-10	510	-0-	510	-0-	1062	2	17 9	Y	15			40
03	DLQ G-10	567	-0-	567	-0-	1629	2	9 9	Y	8	28 1		20
*04	2179 N	550	-0-	-1629	-0-	538	2	12 9	Y	11			31

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1073-L		RRCID -> 163463		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10810		- 11449				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2460 N	2278	-0-	-182	-0-	2257	2	21	9	Y	19					48
12	2883 N	2214	-0-	-669	-0-	2178	2	36	9	Y	33					81
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2475	2	54	9	Y	49	57	1			73
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	5249	2705	2	15	9	Y	14					87
03	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8159	2890	2	20	9	Y	18	62	1			43
*04	2900 N	2407	-0-	-493	7666	2397	2	10	9	Y	9					52

A-BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 163694		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10917		- 12294				
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-

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1074-L		RRCID -> 170457		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11370		- 11390				
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1600	2	11	9	Y	10					38
12	1829 N	1595	-0-	-234	-0-	1586	2	9	9	Y	8					46
01	DLQ G-10	1694	-0-	1694	1694	1680	2	14	9	Y	13	33	1			26
02	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3022	1313	2	15	9	Y	14					40
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	4143	1111	2	10	9	Y	9	29	1			20
*04	2900 N	870	-0-	-2030	2113	858	2	12	9	Y	11					31

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11363		- 15030				
11	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	2360	2	140	9	Y	127	141	1	1	8	34
12	3131 X	1924	-0-	-1207	-0-	1805	2	119	9	Y	108	110	1			32
01	DLQ G-10	2758	-0-	2758	2758	2615	2	143	9	Y	130	109	1	2	8	51
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	5577	2683	2	136	9	Y	124	115	1			60
03	DLQ G-10	2622	-0-	2622	8199	2504	2	118	9	Y	107	117	1			50
*04	10084 X	1885	-0-	-8199	-0-	1800	2	85	9	Y	77	38	1			89

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11223		- 14910				
11	2700 X	2282	-0-	-418	-0-	2108	2	174	9	Y	158	176	1			43
12	2759 X	1775	-0-	-984	-0-	1645	2	130	9	Y	118	126	1			35
01	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	2388	2	165	9	Y	150	125	1			60
02	DLQ G-10	2673	-0-	2673	5226	2502	2	171	9	Y	155	140	1			75
03	DLQ G-10	2584	-0-	2584	7810	2449	2	135	9	Y	123	140	1			58
*04	2900 N	1585	-0-	-1315	6495	1520	2	65	9	Y	59	44	1			73

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925		- 15047				
11	5760 X	3813	-0-	-1947	-0-	3714	2	99	9	N	90	173	1			119
12	5828 X	2704	-0-	-3124	-0-	2635	2	69	9	N	63					182
01	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3127	2	85	9	N	77	198	1			61
02	DLQ G-10	6390	-0-	6390	9602	6218	2	172	9	N	156					217
03	DLQ G-10	5982	-0-	5982	15584	5830	2	152	9	N	138	186	1			169
*04	20072 X	4488	-0-	-15584	-0-	4359	2	129	9	N	117	184	1			102

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10752		- 14655				
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	2	85	9	N	77	183	1			87
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2944	2	98	9	N	89					176
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2952	2	112	9	N	102	186	1			92
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	N	75					167
*03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2701	2	92	9	N	84					251
04	2610 X	2609	-0-	-1	-0-	2529	2	80	9	N	73	193	1			131

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11397	- 15179	
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	
11	10050 X	8044	-0-	-2006	-0-	7882	2	162	9	N	147	188	1	88
12	10013 X	7547	-0-	-2466	-0-	7435	2	112	9	N	102			190
01	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	10270	2	290	9	N	264	373	1	80
02	DLQ G-10	8764	-0-	8764	19324	8568	2	196	9	N	178	185	1	73
03	DLQ G-10	9448	-0-	9448	28772	9236	2	212	9	N	193			266
*04	36773 X	8001	-0-	-28772	-0-	7847	2	154	9	N	140	191	1	215

BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11141	- 14215	
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6658	2	295	9	N	268	365	1	155
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6855	2	300	9	N	273	178	1	250
01	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	6850	2	466	9	N	424	522	1	152
02	DLQ G-10	6441	-0-	6441	13757	6166	2	275	9	N	250	196	1	206
03	DLQ G-10	7080	-0-	7080	20837	6785	2	295	9	N	268	185	1	289
*04	25893 X	5056	-0-	-20837	-0-	4861	2	195	9	N	177	361	1	105

ALLEN 44		WELL #:		2H	RRCID ->	194443	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10367	- 12848	
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46			205
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	909	2	36	9	N	33			238
01	930 N	648	-0-	-282	-0-	597	2	51	9	N	46	171	1	113
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	271	2	13	9	N	12			125
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1189	2	59	9	N	54	2	8	177
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	734	2	35	9	N	32			209

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11322	- 14143	
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1488	2	100	9	Y	91			260
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3511	2	200	9	Y	182	157	1	285
01	DLQ G-10	3528	-0-	3528	3528	3387	2	141	9	Y	128	157	1	256
02	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6619	2970	2	121	9	Y	110	273	1	93
03	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10090	3346	2	125	9	Y	114	121	1	86
*04	12691 X	2601	-0-	-10090	-0-	2536	2	65	9	Y	59			145

AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505	
11	2610 N	2327	-0-	-283	-0-	2260	2	67	9	N	61			240
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2708	2	119	9	N	108	181	1	167
01	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2582	2	84	9	N	76			243
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2262	2	55	9	N	50	170	1	123
*03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2643	2	123	9	N	112	1	8	234
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2512	2	76	9	N	69	187	1	116

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11389	- 15459	
11	8130 X	5636	-0-	-2494	-0-	5494	2	142	9	N	129	166	1	109
12	6355 X	2375	-0-	-3980	-0-	2305	2	70	9	N	64			173
01	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3874	2	108	9	N	98			271
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	8963	4859	2	122	9	N	111	185	1	197
03	DLQ G-10	4940	-0-	4940	13903	4826	2	114	9	N	104			301
*04	17520 X	3617	-0-	-13903	-0-	3554	2	63	9	N	57	182	1	176

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11672	- 15040	
11	11280 X	11053	-0-	-227	-0-	10845	2	208	9	N	189			484
12	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13172	2	265	9	N	241	333	0	392
01	DLQ G-10	11561	-0-	11561	11561	11320	2	241	9	N	219	375	1	236
02	DLQ G-10	9830	-0-	9830	21391	9602	2	228	9	N	207			443
03	DLQ G-10	11425	-0-	11425	32816	11186	2	239	9	N	217	329	0	331
*04	43888 X	11072	-0-	-32816	-0-	10892	2	180	9	N	164	374	1	121

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL.	DATE 07/13/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11425	- 14725		
M	O	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
11	5460 X	4201	-0-	-1259	-0-	3990	2	211	9	N	192	186	1		114
12	5363 X	2068	-0-	-3295	-0-	1912	2	156	9	N	142				256
01	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	2637	2	235	9	N	214	187	1		283
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	4643	4394	2	249	9	N	226	363	1		146
03	DLQ G-10	5529	-0-	5529	13044	5288	2	241	9	N	219	169	1		196
*04	18082 X	5038	-0-	-13044	-0-	4827	2	211	9	N	192	181	1		207

MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL.	DATE 07/07/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11523	- 15019		
11	4260 X	4194	-0-	-66	-0-	3926	2	268	9	N	244	177	1	8	239
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4279	2	276	9	N	251				490
01	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3545	2	217	9	N	197	558	1		129
02	DLQ G-10	3453	-0-	3453	7215	3339	2	114	9	N	104				233
03	DLQ G-10	3319	-0-	3319	10534	3146	2	173	9	N	157	181	1	8	208
*04	13704 X	3170	-0-	-10534	-0-	3016	2	154	9	N	140	182	1		166

WINDHAM 103		WELL #:		1H	RRCID ->	199526	COMPL.	DATE 09/10/2003	TOTAL	DEPTH	14966	PERF.11645	- 14945		
11	4800 X	3463	-0-	-1337	-0-	3419	2	44	9	N	40				231
12	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4453	2	75	9	N	68	195	1		104
01	DLQ G-10	4167	-0-	4167	4167	4106	2	61	9	N	55				159
02	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9017	4787	2	63	9	N	57				216
03	DLQ G-10	5023	-0-	5023	14040	4947	2	76	9	N	69	185	1		100
*04	16938 X	2898	-0-	-14040	-0-	2861	2	37	9	N	34				134

SHIRK 13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	199874	COMPL.	DATE 09/01/2003	TOTAL	DEPTH	15115	PERF.12245	- 15105		
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1140	2	76	9	N	69				142
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	979	2	112	9	N	102				244
01	1240 N	791	-0-	-449	-0-	715	2	76	9	N	69	188	1		125
02	1148 N	368	-0-	-780	-0-	354	2	14	9	N	13				138
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1371	2	199	9	N	181				319
*04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368	2	92	9	N	84	176	1		227

SHIRK 13		WELL #:		2H	RRCID ->	200687	COMPL.	DATE 05/02/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11602	- 15066		
11	7110 X	4603	-0-	-2507	-0-	4538	2	65	9	N	59				220
12	7347 X	1450	-0-	-5897	-0-	1333	2	117	9	N	106	184	1		142
01	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	3960	2	158	9	N	144				286
02	DLQ G-10	1909	-0-	1909	6027	1873	2	36	9	N	33	177	1		142
03	DLQ G-10	6981	-0-	6981	13008	6746	2	235	9	N	214	184	1		172
*04	17855 X	4847	-0-	-13008	-0-	4730	2	117	9	N	106				278

CODY "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	201522	COMPL.	DATE 06/22/2004	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.11915	- 13356		
11	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1436	2	21	9	Y	19				44
12	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1878	2	32	9	Y	29	26	1		47
01	DLQ G-10	1913	-0-	1913	1913	1861	2	52	9	Y	47	26	1		68
02	DLQ G-10	1933	-0-	1933	3846	1872	2	61	9	Y	55	76	1		47
03	DLQ G-10	2093	-0-	2093	5939	2031	2	62	9	Y	56	60	1		43
*04	2900 N	1365	-0-	-1535	4404	1302	2	63	9	Y	57				100

AMACKER "A" 88		WELL #:		1H	RRCID ->	201807	COMPL.	DATE 01/30/2004	TOTAL	DEPTH	15496	PERF.11725	- 15465		
11	7560 X	5566	-0-	-1994	-0-	5397	2	169	9	N	154	179	1		155
12	7471 X	6500	-0-	-971	-0-	6293	2	207	9	N	188	178	1		165
01	DLQ G-10	6261	-0-	6261	6261	6096	2	165	9	N	150	164	1		151
02	DLQ G-10	5344	-0-	5344	11605	5224	2	120	9	N	109				260
03	DLQ G-10	6835	-0-	6835	18440	6629	2	206	9	N	187	338	1		109
*04	24866 X	6426	-0-	-18440	-0-	6246	2	180	9	N	164	172	1		101

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928		
M	O	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
11	6660 X	5387	-0-	-1273	-0-	5271	2	116	9	N	105	188	1	1 8	115
12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6869	2	153	9	N	139				254
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	6548	2	160	9	N	145	180	1		219
02	DLQ G-10	5938	-0-	5938	12646	5809	2	129	9	N	117	188	1		148
03	DLQ G-10	6463	-0-	6463	19109	6320	2	143	9	N	130	186	1		92
*04	24358 X	5249	-0-	-19109	-0-	5139	2	110	9	N	100				192

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656		
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4251	2	243	9	N	221	189	1		243
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4407	2	233	9	N	212	184	1		271
01	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	4411	2	235	9	N	214	348	1		137
02	DLQ G-10	4115	-0-	4115	8761	3917	2	198	9	N	180	183	1		134
03	DLQ G-10	4045	-0-	4045	12806	3872	2	173	9	N	157	189	1		102
*04	16896 X	4090	-0-	-12806	-0-	3905	2	185	9	N	168	167	1		103

CODY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	203330	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.11634	- 14673		
11	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3199	2	120	9	N	109				251
12	4619 X	1459	-0-	-3160	-0-	1263	2	196	9	N	178	181	1		248
01	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	2488	2	105	9	N	95	184	1		159
02	DLQ G-10	5626	-0-	5626	8219	5479	2	147	9	N	134	167	1		126
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	13146	4802	2	125	9	N	114				240
*04	17532 X	4386	-0-	-13146	-0-	4252	2	134	9	N	122	172	1		190

PERIDOT 101		WELL #:		1H	RRCID ->	204089	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11619	- 15579		
11	5100 X	4417	-0-	-683	-0-	4323	2	94	9	N	85				379
12	5394 X	3653	-0-	-1741	-0-	3562	2	91	9	N	83	337	1		125
01	DLQ G-10	4681	-0-	4681	4681	4579	2	102	9	N	93	1	8		217
02	DLQ G-10	4469	-0-	4469	9150	4369	2	100	9	N	91				308
03	DLQ G-10	4556	-0-	4556	13706	4476	2	80	9	N	73				381
*04	17524 X	3818	-0-	-13706	-0-	3754	2	64	9	N	58				439

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11166	PERF.11600	- 15680		
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1377	2	86	9	N	78				167
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1276	2	162	9	N	147	191	1		123
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1035	2	101	9	N	92				215
02	1036 N	555	-0-	-481	-0-	369	2	186	9	N	169	172	1		212
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	2	43	9	N	39	176	1		75
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1603	2	113	9	N	103				178

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	15148	PERF.11875	- 15034		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1		-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-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11638	- 14944		
11	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5601	2	259	9	N	235	175	1	1 8	235
12	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	5847	2	279	9	N	254	182	1		307
01	DLQ G-10	5669	-0-	5669	5669	5553	2	116	9	N	105	172	1	3 8	237
02	DLQ G-10	5270	-0-	5270	10939	5038	2	232	9	N	211	180	1		268
03	DLQ G-10	5789	-0-	5789	16728	5540	2	249	9	N	226	181	1		313
*04	22065 X	5337	-0-	-16728	-0-	5126	2	211	9	N	192	345	1		160

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 9H		RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772	- 15858	
M	O	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		
11	3780 X	3195	-0-	-585	-0-	2996 2	199 9	Y	181	181 1	49	
12	3906 X	2466	-0-	-1440	-0-	2290 2	176 9	Y	160	162 1	47	
01	DLQ G-10	3242	-0-	3242	3242	3095 2	147 9	Y	134	128 1	53	
02	DLQ G-10	3370	-0-	3370	6612	3208 2	162 9	Y	147	129 1	71	
03	DLQ G-10	3028	-0-	3028	9640	2892 2	136 9	Y	124	137 1	58	
*04	11474 X	1834	-0-	-9640	-0-	1758 2	76 9	Y	69	44 1	83	

WINDHAM "108"		WELL #: 2H		RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	- 14561	
11	8070 X	7535	-0-	-535	-0-	7319 2	216 9	N	196	188 1	90	
12	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	8870 2	284 9	N	258	192 1	156	
01	DLQ G-10	7802	-0-	7802	7802	7579 2	223 9	N	203	171 1	188	
02	DLQ G-10	6838	-0-	6838	14640	6666 2	172 9	N	156	176 1	168	
03	DLQ G-10	7063	-0-	7063	21703	6875 2	188 9	N	171	184 1	155	
*04	27872 X	6169	-0-	-21703	-0-	5998 2	171 9	N	155	181 1	129	

SAPPHIRE 102		WELL #: 1H		RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	- 15934	
11	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2679 2	189 9	N	172	1 8	254	
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4037 2	223 9	N	203	322 0	135	
01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	3844	3667 2	177 9	N	161	3 8	293	
02	DLQ G-10	3360	-0-	3360	7204	3204 2	156 9	N	142		435	
03	DLQ G-10	3408	-0-	3408	10612	3269 2	139 9	N	126	314 1	247	
*04	13893 X	3281	-0-	-10612	-0-	3152 2	129 9	N	117		364	

AMACKER ALLEN 80		WELL #: 1H		RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939	
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5572 2	361 9	Y	328	249 1	3 8	193
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5695 2	382 9	Y	347	328 1		212
01	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	5547 2	343 9	Y	312	379 1	11 8	134
02	DLQ G-10	4990	-0-	4990	10880	4698 2	292 9	Y	265	249 1		150
03	DLQ G-10	4851	-0-	4851	15731	4608 2	243 9	Y	221	117 1	2 8	252
*04	19902 X	4171	-0-	-15731	-0-	3978 2	193 9	Y	175	238 1		189

WINDHAM 103		WELL #: 2H		RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120	
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3174 2	118 9	N	107	179 1	117	
12	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	3743 2	160 9	N	145		262	
01	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	3254 2	108 9	N	98	185 1	175	
02	DLQ G-10	1837	-0-	1837	5199	1705 2	132 9	N	120		295	
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	7714	2371 2	144 9	N	131	188 1	238	
*04	10669 X	2955	-0-	-7714	-0-	2856 2	99 9	N	90	187 1	141	

PERIDOT 101		WELL #: 2H		RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213	
11	2280 N	1766	-0-	-514	-0-	1735 2	31 9	N	28		288	
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2314 2	61 9	N	55		343	
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2454 2	40 9	N	36		379	
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1556 2	45 9	N	41		420	
03	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	1993 2	99 9	N	90	343 1	167	
04	2400 N	1877	-0-	-523	-0-	1809 2	68 9	N	62		229	

AMACKER-ALLEN 80		WELL #: 2H		RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239	
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4427 2	90 9	Y	82	59 1	48	
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4909 2	96 9	Y	87	82 1	53	
01	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4622 2	94 9	Y	85	101 1	37	
02	DLQ G-10	3973	-0-	3973	8689	3898 2	75 9	Y	68	66 1	39	
03	DLQ G-10	3931	-0-	3931	12620	3862 2	69 9	Y	63	32 1	70	
*04	15991 X	3371	-0-	-12620	-0-	3316 2	55 9	Y	50	67 1	53	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569	
M	O	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		
11	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2013 2	149 9	N	135	1 8	246	
12	2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2170 2	139 9	N	126	31 1	341	
01	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	2216 2	150 9	N	136	364 1	1 8	112
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1949 2	101 9	N	92			204
03	2294 N	2118	-0-	-176	-0-	2006 2	112 9	N	102	180 1		126
04	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2088 2	120 9	N	109			235

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180	
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1045 2	108 9	N	98	167 1	146	
12	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1147 2	140 9	N	127	186 1	87	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1131 2	144 9	N	131	61 1	157	
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1037 2	128 9	N	116	179 1	94	
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1115 2	145 9	N	132		226	
04	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1090 2	108 9	N	98	179 1	145	

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID ->	206556	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11703	- 15009	
11	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	4709 2	165 9	N	150		323	
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5492 2	176 9	N	160	260 1	223	
01	DLQ G-10	6111	-0-	6111	-0-	5959 2	152 9	N	138		361	
02	DLQ G-10	5935	-0-	5935	12046	5786 2	149 9	N	135	364 1	132	
03	DLQ G-10	5949	-0-	5949	17995	5784 2	165 9	N	150	1 8	281	
*04	22631 X	4636	-0-	-17995	-0-	4495 2	141 9	N	128		409	

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID ->	206557	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11696	- 13859	
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4495 2	305 9	N	277	358 1	123	
12	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	4361 2	271 9	N	246		369	
01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	-0-	3844 2	221 9	N	201	299 1	271	
02	DLQ G-10	4418	-0-	4418	-0-	8262 2	252 9	N	229	380 1	120	
03	DLQ G-10	4459	-0-	4459	12721	4232 2	227 9	N	206	184 1	2 8	140
*04	16198 X	3477	-0-	-12721	-0-	3298 2	179 9	N	163	169 1	134	

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	207159	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11891	- 15721	
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1841 2	76 9	N	69		338	
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1853 2	55 9	N	50	306 0	82	
01	2635 N	1951	-0-	-684	-0-	1733 2	218 9	N	198		280	
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1883 2	62 9	N	56		336	
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1990 2	62 9	N	56		392	
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1874 2	51 9	N	46	218 1	220	

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID ->	207248	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11775	- 15451	
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2627 2	218 9	Y	198	198 1	125	
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2709 2	233 9	Y	212	206 1	131	
01	DLQ G-10	2791	-0-	2791	-0-	2556 2	235 9	Y	214	252 1	93	
02	DLQ G-10	2421	-0-	2421	-0-	5212 2	219 9	Y	199	181 1	111	
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7535	2116 2	207 9	Y	188	94 1	205	
*04	9571 X	2036	-0-	-7535	-0-	1849 2	187 9	Y	170	208 1	167	

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID ->	207528	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11494	- 13610	
11	7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	5964 2	142 9	N	129	177 1	126	
12	7347 X	6126	-0-	-1221	-0-	5961 2	165 9	N	150		276	
01	DLQ G-10	6623	-0-	6623	-0-	6484 2	139 9	N	126	191 1	211	
02	DLQ G-10	6715	-0-	6715	13338	6569 2	146 9	N	133	188 1	156	
03	DLQ G-10	4910	-0-	4910	18248	4831 2	79 9	N	72		228	
*04	25304 X	7056	-0-	-18248	-0-	6949 2	107 9	N	97	189 1	136	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207566	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.	11767 - 14003		
M	O	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
11	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2452	2	231	9	N	210	182	1	1 8	176
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2646	2	241	9	N	219	181	1		214
01	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	2544	2	221	9	N	201	188	1	3 8	224
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2473	2	177	9	N	161	180	1		205
03	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2560	2	140	9	N	127	181	1		151
04	2700 X	2272	-0-	-428	-0-	2133	2	139	9	N	126	152	1		125

JESSE FARRIS" 91" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208875	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.	12210 - 15266		
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	864	2	91	9	N	83	2	8		213
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	910	2	85	9	N	77				290
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	996	2	92	9	N	84	187	1	2 8	185
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	N	82	177	1		90
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	972	2	89	9	N	81				171
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	951	2	80	9	N	73				244

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		10H	RRCID ->	208876	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11371 - 15178		
11	4740 X	4124	-0-	-616	-0-	3948	2	176	9	Y	160	188	1		44
12	4898 X	3259	-0-	-1639	-0-	3066	2	193	9	Y	175	167	1		52
01	DLQ G-10	4476	-0-	4476	4476	4258	2	218	9	Y	198	171	1		79
02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	8915	4266	2	173	9	Y	157	160	1		76
03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	13461	4359	2	187	9	Y	170	166	1		80
*04	15813 X	2352	-0-	-13461	-0-	2260	2	92	9	Y	84	60	1		104

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #:		1H	RRCID ->	209118	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11774 - 14903		
11	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1564	2	118	9	N	107	317	1	2 8	96
12	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1684	2	114	9	N	104				200
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1845	2	111	9	N	101	1	8		300
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1631	2	99	9	N	90				390
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1818	2	107	9	N	97	264	1	1 8	222
04	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1730	2	86	9	N	78				300

ZIRCON 100		WELL #:		2 H	RRCID ->	210675	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11712 - 14289		
11	1500 N	1025	-0-	-475	-0-	964	2	61	9	N	55	1	8		260
12	3100 N	3254	-0-	154	154	3103	2	151	9	N	137				397
01	2862 N	2708	-0-	-154	-0-	2567	2	141	9	N	128	340	1		185
02	2800 N	3329	-0-	529	529	3200	2	129	9	N	117				302
*03	3735 X	3206	-0-	-529	-0-	3099	2	107	9	N	97	322	1		77
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2636	2	123	9	N	112				189

LILLIE ORMAN "53"		WELL #:		1H	RRCID ->	211398	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH	14165	PERF.	11506 - 14163		
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1367	2	89	9	N	81	181	1		137
12	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1208	2	92	9	N	84				221
01	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	981	2	67	9	N	61				282
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	1179	2	76	9	N	69	184	1		167
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1080	2	73	9	N	66				233
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	966	2	47	9	N	43				276

JADE 101		WELL #:		1H	RRCID ->	211656	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11734 - 14482		
11	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-	2219	2	75	9	N	68	163	0	2 8	232
12	3193 X	2133	-0-	-1060	-0-	2035	2	98	9	N	89	153	1		168
01	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	2514	2	87	9	N	79	4	8		243
02	DLQ G-10	2570	-0-	2570	5171	2506	2	64	9	N	58				301
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	7958	2691	2	96	9	N	87	134	1	1 8	253
*04	10655 X	2697	-0-	-7958	-0-	2618	2	79	9	N	72	163	1		162

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002					
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
11		7380 X	5644	-0-	-1736	-0-	5477	2	167	9	N	152	347	1	117
12		7781 X	6311	-0-	-1470	-0-	6184	2	127	9	N	115		1 8	232
01	DLQ	G-10	6323	-0-	6323	6323	6209	2	114	9	N	104		1 8	335
02	DLQ	G-10	6315	-0-	6315	12638	6177	2	138	9	N	125	302	1	158
03	DLQ	G-10	6751	-0-	6751	19389	6624	2	127	9	N	115			273
*04		24707 X	5318	-0-	-19389	-0-	5240	2	78	9	N	71			344

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306					
11		3420 X	3274	-0-	-146	-0-	3089	2	185	9	N	168	179	1	159
12		3534 X	3313	-0-	-221	-0-	3098	2	215	9	N	195	178	1	176
01	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	2998	2	176	9	N	160	167	1	169
02	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	6097	2781	2	142	9	N	129	183	1	115
03	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	9239	3006	2	136	9	N	124		2 8	237
*04		12446 X	3207	-0-	-9239	-0-	2994	2	213	9	N	194	177	1	254

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520					
11		2730 N	2317	-0-	-413	-0-	2168	2	149	9	N	135	331	1	206
12		2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2241	2	195	9	N	177			383
01		2852 N	2651	-0-	-201	-0-	2408	2	243	9	N	221	331	1 8	272
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167			439
*03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2547	2	198	9	N	180	348	1	271
04		2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2352	2	201	9	N	183	361	1	93

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652					
11		2190 N	2050	-0-	-140	-0-	1929	2	121	9	N	110	171	0	284
12		2449 N	1841	-0-	-608	-0-	1757	2	84	9	N	76	187	1	173
01		2480 N	2023	-0-	-457	-0-	1878	2	145	9	N	132			305
02		1904 N	1874	-0-	-30	-0-	1745	2	129	9	N	117			422
*03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	N	76	188	1	310
*04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1861	2	122	9	N	111	199	1	222

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800					
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4958	2	315	9	Y	286	196	1	166
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5295	2	371	9	Y	337	300	1	203
01	DLQ	G-10	5364	-0-	5364	5364	5022	2	342	9	Y	311	378	1	136
02	DLQ	G-10	4512	-0-	4512	9876	4288	2	224	9	Y	204	219	1	121
03	DLQ	G-10	4440	-0-	4440	14316	4206	2	234	9	Y	213	101	1	233
*04		17718 X	3402	-0-	-14316	-0-	3235	2	167	9	Y	152	219	1	166

HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065					
11		5100 X	5029	-0-	-71	-0-	4990	3	39	9	Y	35	33	0	2
12		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7310	3	141	9	Y	128	123	0	7
01	DLQ	G-10	7769	-0-	7769	7769	7658	3	111	9	Y	101	97	0	11
02	DLQ	G-10	4377	-0-	4377	12146	4309	3	68	9	Y	62	65	0	8
03	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	16212	3975	3	91	9	Y	83	76	0	15
*04		19449 X	3237	-0-	-16212	-0-	3141	3	96	9	Y	87	94	0	8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330							
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986		TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423	
M	O	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A	
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3459 3	75 9	Y	68 83 0 31
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556 3	12 9	Y	11 39 0 3
01	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	4505 3	72 9	Y	65 49 0 19
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	9166	4509 3	80 9	Y	73 67 0 24
03	DLQ G-10	4266	-0-	4266	13432	4056 3	210 9	Y	191 141 0 73
*04	16603 X	3171	-0-	-13432	-0-	3044 3	127 9	Y	115 137 0 51

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094	
11	2340 N	507	-0-	-1833	-0-	507 3		Y	-0-
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	544 3	6 9	Y	5 4 0 1
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	694 3	127 9	Y	115 82 0 34
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1825	947 3	57 9	Y	52 69 0 17
03	DLQ G-10	1324	-0-	1324	3149	1277 3	47 9	Y	43 44 0 16
*04	2900 N	785	-0-	-2115	1034	760 3	25 9	Y	23 29 0 10

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016	
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	959 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	964	-0-	964	1923	964 3		Y	-0-
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3248	1313 3	12 9	Y	11 9 0 2
*04	4498 X	1250	-0-	-3248	-0-	1246 3	4 9	Y	4 5 0 1

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052	
11	3960 X	2059	-0-	-1901	-0-	2059 3		Y	-0-
12	4092 X	1811	-0-	-2281	-0-	1811 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1048 3	31 9	Y	28 20 0 8
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2516	1383 3	54 9	Y	49 41 0 16
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3959	1340 3	103 9	Y	94 73 0 36
*04	5458 X	1499	-0-	-3959	-0-	1423 3	76 9	Y	69 74 0 31

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330								
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029		
11	6060 X	4297	-0-	-1763	-0-	4297	3		Y	-0-
12	6262 X	3620	-0-	-2642	-0-	3605	3	15	9	3
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4978	3	95	9	22
02	DLQ G-10	4279	-0-	4279	9352	4217	3	62	9	20
03	DLQ G-10	3905	-0-	3905	13257	3813	3	92	9	18
*04	17058 X	3801	-0-	-13257	-0-	3744	3	57	9	13

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948		
11	22890 X	18400	-0-	-4490	-0-	18400	3		Y	-0-
12	23033 X	21637	-0-	-1396	-0-	21637	3		Y	-0-
01	DLQ G-10	23027	-0-	23027	23027	23027	3		Y	-0-
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	43352	20319	3	6	9	2
03	DLQ G-10	22472	-0-	22472	65824	22406	3	66	9	13
*04	84594 X	18770	-0-	-65824	-0-	18746	3	24	9	6

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938		
11	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	4316	3	21	9	7
12	5580 X	4008	-0-	-1572	-0-	4008	3		Y	-0-
01	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	4209	3	11	9	3
02	DLQ G-10	2683	-0-	2683	6903	2631	3	52	9	17
03	DLQ G-10	5901	-0-	5901	12804	5865	3	36	9	7
*04	19218 X	6414	-0-	-12804	-0-	6414	3		Y	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 10 U		RRCID -> 183961		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109		
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3		Y	-0-
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9112	3	15	9	3
01	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	11861	3	226	9	53
02	DLQ G-10	9757	-0-	9757	21844	9596	3	161	9	52
03	DLQ G-10	7921	-0-	7921	29765	7836	3	85	9	17
*04	40290 X	10525	-0-	-29765	-0-	10453	3	72	9	17

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 8 U		RRCID -> 185526		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 9		RRCID -> 185527		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208						
M	O	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	BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-			-0-
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	-0-	797	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1055	1055	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1915	1915	851	3	9	9	Y	8	5	0	3
03	DLQ G-10	862	-0-	862	2777	2777	848	3	14	9	Y	13	11	0	5
*04	2900 N	658	-0-	-2242	535	535	646	3	12	9	Y	11	11	0	5

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321						
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3	7	9	Y	6	11	0	-0-
12	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	-0-	4137	3	35	9	Y	32	30	0	2
01	4867 X	3895	-0-	-972	-0-	-0-	3852	3	43	9	Y	39	37	0	4
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	3	26	9	Y	24	25	0	3
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	3	107	9	Y	97	82	0	18
04	4050 X	4001	-0-	-49	-0-	-0-	3927	3	74	9	Y	67	79	0	6

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990						
11	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	-0-	17175	3	76	9	Y	69	64	0	32
12	17732 X	15831	-0-	-1901	-0-	-0-	15750	3	81	9	Y	74	87	0	19
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	-0-	18028	3	157	9	Y	143	120	0	42
02	16100 X	12581	-0-	-3519	-0-	-0-	12502	3	79	9	Y	72	90	0	24
03	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	-0-	20731	3	67	9	Y	61	61	0	24
04	17610 X	14950	-0-	-2660	-0-	-0-	14902	3	48	9	Y	44	48	0	20

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400						
11	3000 N	3561	-0-	561	561	2963	3	598	9	Y	544	464	1		346
12	3100 N	2682	-0-	-418	143	2408	3	274	9	Y	249	394	1	2	199
01	3100 N	3387	-0-	287	430	3064	3	323	9	Y	294	134	1		359
02	4155 X	3725	-0-	-430	-0-	3406	3	319	9	Y	290	221	1	2	426
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3975	3	176	9	Y	160	288	1		298
*04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3708	3	158	9	Y	144	214	1		228

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850						
11	9690 X	7756	-0-	-1934	-0-	7714	3	42	9	Y	38	56	0		14
12	9641 X	6704	-0-	-2937	-0-	6673	3	31	9	Y	28	35	0		7
01	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9517	3	113	9	Y	103	83	0		27
02	8372 X	7777	-0-	-595	-0-	7691	3	86	9	Y	78	77	0		28
03	8277 X	6082	-0-	-2195	-0-	6041	3	41	9	Y	37	57	0		8
04	9330 X	4017	-0-	-5313	-0-	3978	3	39	9	Y	35	34	0		9

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110						
11	6270 X	1869	-0-	-4401	-0-	1858	3	11	9	Y	10	168	1		6
12	6479 X	3101	-0-	-3378	-0-	3101	3			Y	-0-	6	1		-0-
01	6324 X	392	-0-	-5932	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
02	5712 X	248	-0-	-5464	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
03	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40				40
*04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5916	3	41	9	Y	37	29	1		48

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056		- 15558	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11640 X	8947	-0-	-2693	-0-	8805 3	142 9	Y	129	218 0			42
12	11749 X	9164	-0-	-2585	-0-	9114 3	50 9	Y	45	4 0	3 8		80
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	9905 3	204 9	Y	185	199 0			66
02	8456 X	7540	-0-	-916	-0-	7401 3	139 9	Y	126	1 8			191
03	9362 X	7459	-0-	-1903	-0-	7314 3	145 9	Y	132	262 0	1 8		60
04	9780 X	7892	-0-	-1888	-0-	7764 3	128 9	Y	116				176

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159		- 15150	
11	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12572 3	399 9	Y	363	186 1			231
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	9896 3	334 9	Y	304	289 1	1 8		245
01	DLQ G-10	10435	-0-	10435	10435	10228 3	207 9	Y	188	165 1			268
02	DLQ G-10	11229	-0-	11229	21664	10956 3	273 9	Y	248	165 1			351
03	DLQ G-10	11254	-0-	11254	32918	10932 3	322 9	Y	293	237 1			407
*04	44332 X	11414	-0-	-32918	-0-	11124 3	290 9	Y	264	292 1			379

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943		- 14425	
11	8400 X	6751	-0-	-1649	-0-	6557 3	194 9	Y	176	176 0			11
12	7781 X	5448	-0-	-2333	-0-	5373 3	75 9	Y	68	75 0			4
01	DLQ G-10	5608	-0-	5608	5608	5510 3	98 9	Y	89	83 0			10
02	DLQ G-10	377	-0-	377	5985	362 3	15 9	Y	14	22 0			2
03	DLQ G-10	599	-0-	599	6584	598 3	1 9	Y	1	3 0			-0-
*04	7419 X	835	-0-	-6584	-0-	835 3		Y	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704		- 15042	
11	10200 X	9248	-0-	-952	-0-	78 1	8919 3	Y	228	190 0	1 8		156
12	9021 X	7993	-0-	-1028	-0-	73 1	7792 3	Y	116	140 0	2 8		130
01	DLQ G-10	9090	-0-	9090	9090	126 1	8819 3	Y	132	198 0	1 8		63
02	DLQ G-10	5964	-0-	5964	15054	145 9	5675 3	Y	159	30 0	3 8		189
03	DLQ G-10	7150	-0-	7150	22204	114 1	6944 3	Y	73	141 0	2 8		119
*04	30539 X	8335	-0-	-22204	-0-	175 9	80 9		108	53 0			174

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850		- 10870	
11	12900 X	5228	-0-	-7672	-0-	5152 3	76 9	Y	69	84 0			32
12	8122 X	5424	-0-	-2698	-0-	5357 3	67 9	Y	61	77 0			16
01	DLQ G-10	7692	-0-	7692	7692	7613 3	79 9	Y	72	67 0			21
02	DLQ G-10	5742	-0-	5742	13434	5691 3	51 9	Y	46	52 0			15
03	DLQ G-10	5970	-0-	5970	19404	5872 3	98 9	Y	89	70 0			34
*04	24816 X	5412	-0-	-19404	-0-	5375 3	37 9	Y	34	53 0			15

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665		- 14150	
11	5400 X	5248	-0-	-152	-0-	5098 3	150 9	Y	136	138 0			8
12	5580 X	4531	-0-	-1049	-0-	4451 3	80 9	Y	73	77 0			4
01	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	4372 3	84 9	Y	76	72 0			8
02	DLQ G-10	4638	-0-	4638	9094	4455 3	183 9	Y	166	153 0			21
03	DLQ G-10	5328	-0-	5328	14422	5219 3	109 9	Y	99	102 0			18
*04	19643 X	5221	-0-	-14422	-0-	5078 3	143 9	Y	130	136 0			12

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500					
M	O	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				
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	6796	3	301	9	Y	274	321	0	89
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4199	3	62	9	Y	56	8	0	132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	132	0	-0-
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3079	3	33	9	Y	30			30
03	DLQ G-10	7159	-0-	7159	10271	6984	3	175	9	Y	159	116	0	1 8 72
*04	14257 X	3986	-0-	-10271	-0-	3874	3	112	9	Y	102			174

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400					
11	2970 X	673	-0-	-2297	-0-	673	3			Y	-0-	38	0	-0-
12	2976 X	1960	-0-	-1016	-0-	1798	3	162	9	Y	147	4	8	143
01	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	1774	3	270	9	Y	245	270	0	1 8 117
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	3636	1454	3	138	9	Y	125	55	0	3 8 184
03	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6766	2944	3	186	9	Y	169	138	0	3 8 212
*04	9563 X	2797	-0-	-6766	-0-	2635	3	162	9	Y	147	94	0	265

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980					
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19294	3	26	9	Y	24	56	1	15
12	16585 X	16532	-0-	-53	-0-	16370	3	162	9	Y	147	43	1	2 8 117
01	DLQ G-10	17882	-0-	17882	17882	17611	3	271	9	Y	246	78	1	285
02	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33757	15636	3	239	9	Y	217	175	1	1 8 326
03	DLQ G-10	16404	-0-	16404	50161	16198	3	206	9	Y	187	220	1	293
*04	65640 X	15479	-0-	-50161	-0-	15259	3	220	9	Y	200	210	1	283

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600					
11	14970 X	10267	-0-	-4703	-0-	10190	3	77	9	Y	70	80	0	32
12	14973 X	8905	-0-	-6068	-0-	8795	3	110	9	Y	100	106	0	26
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	2100	3	31	9	Y	28	46	0	8
02	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3680	1532	3	17	9	Y	15	18	0	5
03	DLQ G-10	138	-0-	138	3818	138	3			Y	-0-	5	0	-0-
*04	4024 X	206	-0-	-3818	-0-	206	3			Y	-0-			-0-

AMACKER V.T. 63		WELL #: 1		RRCID -> 225727		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430					
11	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13700	3	426	9	Y	387	369	0	1 8 24
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11614	3	332	9	Y	302	307	0	3 8 16
01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484	3	243	9	Y	221	213	0	24
02	DLQ G-10	9264	-0-	9264	18991	9173	3	91	9	Y	83	96	0	11
03	DLQ G-10	9842	-0-	9842	28833	9736	3	106	9	Y	96	89	0	18
*04	37946 X	9113	-0-	-28833	-0-	9040	3	73	9	Y	66	78	0	6

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020					
11	13620 X	13117	-0-	-503	-0-	12795	3	322	9	Y	293	497	0	1 8 95
12	14074 X	12742	-0-	-1332	-0-	12604	3	138	9	Y	125	8	0	8 8 204
01	DLQ G-10	13007	-0-	13007	13007	12589	3	418	9	Y	380	448	0	1 8 135
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	20801	7633	3	161	9	Y	146	1	8	280
03	DLQ G-10	9162	-0-	9162	29963	8969	3	193	9	Y	175	375	0	80
*04	38477 X	8514	-0-	-29963	-0-	8360	3	154	9	Y	140			220

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497		- 13600				
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	8280 X	6928	-0-	-1352	-0-	6825	3	103	9	Y	94	97	0	1	8	6
12	8308 X	6326	-0-	-1982	-0-	6241	3	85	9	Y	77	78	0	1	8	4
01	DLQ G-10	5863	-0-	5863	5863	5767	3	96	9	Y	87	82	0			9
02	DLQ G-10	5338	-0-	5338	11201	5172	3	166	9	Y	151	140	0	1	8	19
03	DLQ G-10	6643	-0-	6643	17844	6527	3	116	9	Y	105	105	0			19
*04	24010 X	6166	-0-	-17844	-0-	6025	3	141	9	Y	128	135	0			12

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380		- 11434				
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	104	3	34	9	N	31					266
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	219	3	33	9	N	30					296
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	57	3	52	9	N	47					343
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	38	187	1			194
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	262	3	75	9	N	68					262
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	287	3	77	9	N	70	188	1			144

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946		- 15050				
11	31320 X	23619	-0-	-7701	-0-	23562	3	57	9	Y	52	28	0			24
12	32364 X	28576	-0-	-3788	-0-	28476	3	100	9	Y	91	91	0			24
01	DLQ G-10	33014	-0-	33014	33014	32658	3	356	9	Y	324	252	0			96
02	DLQ G-10	27050	-0-	27050	60064	26840	3	210	9	Y	191	223	0			64
03	DLQ G-10	30425	-0-	30425	90489	30276	3	149	9	Y	135	146	0	1	8	52
*04	114950 X	24461	-0-	-90489	-0-	24352	3	109	9	Y	99	107	0			44

V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997		- 15500				
11	5100 X	4455	-0-	-645	-0-	4407	3	48	9	Y	44	68	1			28
12	5270 X	2113	-0-	-3157	-0-	2113	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	DLQ G-10	4728	-0-	4728	4728	4728	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	8360	3632	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	421	-0-	421	8781	421	3			Y	-0-					-0-
*04	8781 X	-0-	-0-	-8781	-0-					Y	-0-					-0-

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652		- 14870				
11	27000 X	21618	-0-	-5382	-0-	21400	3	218	9	Y	198	148	0			72
12	26753 X	19200	-0-	-7553	-0-	19081	3	119	9	Y	108	153	0			27
01	DLQ G-10	25833	-0-	25833	25833	25721	3	112	9	Y	102	102	0			27
02	DLQ G-10	21928	-0-	21928	47761	21842	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	DLQ G-10	24865	-0-	24865	72626	24578	3	287	9	Y	261	233	0			56
*04	92746 X	20120	-0-	-72626	-0-	19947	3	173	9	Y	157	173	0			40

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510		- 11392				
11	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5812	3	24	9	Y	22	50	0			8
12	5549 X	4718	-0-	-831	-0-	4717	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	DLQ G-10	6000	-0-	6000	6000	5905	3	95	9	Y	86	64	0			22
02	DLQ G-10	5477	-0-	5477	11477	5341	3	136	9	Y	124	102	0			44
03	DLQ G-10	5691	-0-	5691	17168	5581	3	110	9	Y	100	123	0			21
*04	23247 X	6079	-0-	-17168	-0-	6006	3	73	9	Y	66	70	0			17

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215		PERF.12255		- 16080				
11	2277 X	1044	-0-	-1233	-0-	1014	3	30	9	Y	27	377	0	1	8	18
12	620 X	572	-0-	-48	-0-	540	3	32	9	Y	29	16	0	3	8	28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	5796 X	356	-0-	-5440	-0-	315	3	41	9	Y	37	1	8			36
03	1085 X	135	-0-	-950	-0-	135	3			Y	-0-	27	0			9
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	4	0			5

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF.12005 - 15275					
M	O	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
11	30060 X	27930	-0-	-2130	-0-	-0-	27657	3	273	9	Y	248	160	0	115
12	31062 X	30327	-0-	-735	-0-	-0-	29908	3	419	9	Y	381	397	0	99
01	DLQ G-10	30005	-0-	30005	30005	-0-	29555	3	450	9	Y	409	387	0	121
02	DLQ G-10	25270	-0-	25270	55275	-0-	25026	3	244	9	Y	222	268	0	74
03	DLQ G-10	28294	-0-	28294	83569	-0-	28017	3	277	9	Y	252	228	0	97
*04	106634 X	23065	-0-	-83569	-0-	-0-	22923	3	142	9	Y	129	169	0	57

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11807 - 15000					
11	29700 X	24643	-0-	-5057	-0-	-0-	24444	3	199	9	Y	181	142	0	66
12	30194 X	23950	-0-	-6244	-0-	-0-	23750	3	200	9	Y	182	203	0	45
01	DLQ G-10	30727	-0-	30727	30727	-0-	30596	3	131	9	Y	119	133	0	31
02	DLQ G-10	25276	-0-	25276	56003	-0-	25182	3	94	9	Y	85	85	0	30
03	DLQ G-10	28267	-0-	28267	84270	-0-	28181	3	86	9	Y	78	91	0	17
*04	107830 X	23560	-0-	-84270	-0-	-0-	23439	3	121	9	Y	110	99	0	28

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978		PERF.12106 - 15550					
11	28602 X	28602	-0-	-0-	-0-	-0-	28602	3			Y	-0-	65	0	-0-
12	36886 X	36886	-0-	-0-	-0-	-0-	36596	3	290	9	Y	264	199	0	65
01	DLQ G-10	38582	-0-	38582	38582	-0-	37868	3	714	9	Y	649	545	0	169
02	DLQ G-10	34543	-0-	34543	73125	-0-	34007	3	536	9	Y	487	482	0	174
03	DLQ G-10	36174	-0-	36174	109299	-0-	35643	3	531	9	Y	483	553	0	104
*04	136878 X	27579	-0-	-109299	-0-	-0-	27240	3	339	9	Y	308	334	0	78

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11747 - 14800					
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297		PERF.11808 - 14600					
11	9600 X	8411	-0-	-1189	-0-	-0-	122	1	8230	3	Y	54	204	1	23
12	9548 X	8502	-0-	-1046	-0-	-0-	147	1	8215	3	Y	127	132	1	18
01	DLQ G-10	9115	-0-	9115	9115	-0-	203	1	8594	3	Y	289	206	1	101
02	DLQ G-10	8589	-0-	8589	17704	-0-	189	1	8295	3	Y	95	174	1	22
03	DLQ G-10	9925	-0-	9925	27629	-0-	208	1	9626	3	Y	83	85	1	19
*04	33650 X	6021	-0-	-27629	-0-	-0-	192	1	5752	3	Y	70	77	1	12

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310 - 15580					
11	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	-0-	18099	3	74	9	Y	67	56	0	31
12	18724 X	17095	-0-	-1629	-0-	-0-	16955	3	140	9	Y	127	125	0	33
01	DLQ G-10	19206	-0-	19206	19206	-0-	19046	3	160	9	Y	145	135	0	43
02	DLQ G-10	16067	-0-	16067	35273	-0-	15943	3	124	9	Y	113	118	0	38
03	DLQ G-10	16869	-0-	16869	52142	-0-	16761	3	108	9	Y	98	98	0	38
*04	66767 X	14625	-0-	-52142	-0-	-0-	14561	3	64	9	Y	58	70	0	26

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651		- 15750				
M	O	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	
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	3	428	9	Y	389	327	0	1 8	267
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3	349	9	Y	317	240	0	21 8	323
01	DLQ G-10	5379	-0-	5379	5379	5379	4957	3	422	9	Y	384	520	0	6 8	181
02	DLQ G-10	4175	-0-	4175	4175	4175	3944	3	231	9	Y	210	86	0	17 8	288
03	DLQ G-10	3691	-0-	3691	3691	3691	13245	3	180	9	Y	164	215	0	9 8	228
*04	15584 X	2339	-0-	-13245	-13245	-13245	2241	3	98	9	Y	89	101	0		216

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108		- 15850				
11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	-0-	19215	3	928	9	Y	844	834	0	1 8	307
12	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	-0-	19297	3	1175	9	Y	1068	1104	0	8 8	263
01	DLQ G-10	23453	-0-	23453	23453	23453	22437	3	1016	9	Y	924	946	0		241
02	DLQ G-10	21567	-0-	21567	21567	21567	45020	3	748	9	Y	680	678	0		243
03	DLQ G-10	24675	-0-	24675	24675	24675	69695	3	619	9	Y	563	685	0		121
*04	85544 X	15849	-0-	-69695	-69695	-69695	15521	3	328	9	Y	298	343	0		76

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11662		- 12700				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738		PERF.12009		- 15150				
11	40500 X	18204	-0-	-22296	-22296	-22296	17945	3	259	9	Y	235	320	0		108
12	41850 X	41034	-0-	-816	-816	-816	40493	3	541	9	Y	492	471	0	1 8	128
01	DLQ G-10	41983	-0-	41983	41983	41983	41518	3	465	9	Y	423	425	0		126
02	DLQ G-10	35072	-0-	35072	35072	35072	77055	3	304	9	Y	276	309	0	1 8	92
03	DLQ G-10	40161	-0-	40161	40161	40161	117216	3	337	9	Y	306	279	0	1 8	118
*04	149349 X	32133	-0-	-117216	-117216	-117216	31927	3	206	9	Y	187	222	0		83

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10776		- 10804				
11	14B2 EXT	348	-0-	348	348	348	2156	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	234	-0-	234	234	234	2390	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2518	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87	2605	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	297	-0-	297	297	297	2902	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	3082	3			N	-0-				-0-

SLEDGE, H. G., INC.		787403		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11690		- 14690				
TOMADOR "99"		WELL #: 1H														
11	4410 X	4399	-0-	-11	-11	-11	4211	2	188	9	N	171	186	1	1 8	196
12	5115 X	2977	-0-	-2138	-2138	-2138	2800	2	177	9	N	161	179	1	1 8	177
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	186	9	N	169	183	1		163
02	4760 X	2984	-0-	-1776	-1776	-1776	2774	2	210	9	N	191	195	1		159
03	4557 X	4386	-0-	-171	-171	-171	4198	2	188	9	N	171	192	1		138
04	4410 X	3976	-0-	-434	-434	-434	3858	2	118	9	N	107				245

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BARNET-AMACKER		//CONT.//	02207 304 806470	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #:		2	RRCID -> 018648	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10903	-	11136						
11	3000	N	2666	-0-	-334	310	2666	2	Y	-0-				-0-	
12	3068	X	2758	-0-	-310	-0-	2758	2	Y	-0-				-0-	
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	Y	-0-				-0-	
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	Y	-0-				-0-	
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	Y	-0-				-0-	
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	Y	-0-				-0-	
WELL #:		1	RRCID -> 018649	COMPL. DATE 09/13/1986	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10714	-	11032						
11	7800	X	7090	-0-	-710	-0-	7033	3	57	9	N	52	189	1	257
12	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	7719	3	48	9	N	44			301
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7611	3	56	9	N	51			352
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7033	3	58	9	N	53			405
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7811	3	77	9	N	70	193	1	282
04	7530	X	7322	-0-	-208	-0-	7270	3	52	9	N	47			329
WELL #:		1	RRCID -> 018651	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH	11798	PERF. 9844	-	11442						
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	997	2	2	9	N	2			101
12	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1249	2	29	9	N	26			127
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1065	2	22	9	N	20			147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18			165
03	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	1206	2	19	9	N	17			182
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	951	2	26	9	N	24	165	1	41
WELL #:		2	RRCID -> 150764	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH	12364	PERF.10887	-	11223						
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	3	10	9	N	9			310
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1093	3	20	9	N	18			328
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1356	3	6	9	N	5			333
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	N	6			339
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5			344
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	3	4	9	N	4			348
WELL #:		4	RRCID -> 194185	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.10762	-	11136						
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			N	-0-			91
12	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3			N	-0-			91
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-			91
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			91
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-			91
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-			91
WELL #:		5	RRCID -> 198185	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10623	-	11214						
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			N	-0-			67
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-			67
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-			67
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			67
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-			67
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	2591	3			N	-0-			67
WELL #:		2	RRCID -> 207981	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11170	-	11500						
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17			156
12	3100	N	11667	-0-	8567	8567	11621	2	46	9	N	42			198
01	3100	N	6484	-0-	3384	11951	6453	2	31	9	N	28			226
02	2800	N	758	-0-	-2042	9909	739	2	19	9	N	17			243
03	10720	X	811	-0-	-9909	-0-	772	2	39	9	N	35			278
04	2790	X	742	-0-	-2048	-0-	716	2	26	9	N	24	176	1	126

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11302 - 11611					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2460 X	630	-0-	-1830	-0-		630	2		N	-0-				399
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-		3769	2	133	9	121				520
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		3054	2	66	9	60	194	1		386
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		2632	2	61	9	55	184	1		257
03	2542 X	2135	-0-	-407	-0-		2080	2	55	9	50				307
04	2460 X	1597	-0-	-863	-0-		1568	2	29	9	26				333

WINDHAM-CLARK 103 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12000 - 16084			
11	4800 X	4218	-0-	-582	-0-		4024	3	194	9	176	184	1		295
12	4960 X	3667	-0-	-1293	-0-		3524	3	143	9	130				425
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		2385	3	143	9	130	184	1		371
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		3077	3	160	9	145	184	1		332
03	4898 X	3581	-0-	-1317	-0-		3403	3	178	9	162	183	1		311
04	4230 X	3633	-0-	-597	-0-		3451	3	182	9	165	188	1		288

AMACKER, BARNETT				WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11364 - 14250			
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-		6454	3	86	9	78				422
12	6727 X	6318	-0-	-409	-0-		6205	3	113	9	103				525
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-		6463	3	105	9	95	371	1		249
02	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-		5694	3	86	9	78				327
03	6200 X	6042	-0-	-158	-0-		5946	3	96	9	87	182	1		232
*04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6380	3	70	9	64				296

BARNETT AMACKER				WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11785 - 14600			
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		3658	3	96	9	87				355
12	3689 X	3424	-0-	-265	-0-		3307	3	117	9	106				461
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-		5444	3	108	9	98	366	1		193
02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-		6213	3	86	9	78	187	1		84
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-		6404	3	62	9	56				140
04	4950 X	3273	-0-	-1677	-0-		3252	3	21	9	19				159

BARNETT AMACKER				WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025		PERF.11500 - 14800			
11	4320 X	2381	-0-	-1939	-0-		2339	3	42	9	38				412
12	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-		5216	3	119	9	108				520
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		2874	3	54	9	49	372	1		197
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3622	3	83	9	75				272
03	5332 X	2544	-0-	-2788	-0-		2499	3	45	9	41				313
04	5160 X	3154	-0-	-2006	-0-		3126	3	28	9	25				338

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 11374		PERF.11619 - 14673			
MONIQUE				WELL #: 1H											
11	210 N	166	-0-	-44	-0-		157	2	9	9	8				124
12	217 N	182	-0-	-35	-0-		179	2	3	9	3				127
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-		202	2	2	9	2				129
02	168 N	95	-0-	-73	-0-		94	2	1	9	1				130
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2							130
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							NO RPT			130

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.				945936											
WINDHAM, R. S.				WELL #:	4H	RRCID ->	018647	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	10611 - 12467		
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
11		30390 X	27697	-0-	-2693	-0-	27463	3	234	9	Y	213	7	8	338
12		31310 X	1588	-0-	-29722	-0-	1585	3		3	Y	3	307	1	34
01		28737 X	24731	-0-	-4006	-0-	24494	3	237	9	Y	215			249
02		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	30096	3	216	9	Y	196	137	1	308
03		28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	28790	3	188	9	Y	171	280	1	199
04		27690 X	26650	-0-	-1040	-0-	26494	3	156	9	Y	142	134	1	207

WINDHAM, R. S.				WELL #:	2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10950 - 11294		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)				02207 456	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY				416330											
AMACKER, V. T. 106				WELL #:	2	RRCID ->	210252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11248 - 11308		
11		2910	1239	-0-	-1671	-0-	1160	3	79	9	Y	72	46	0	26
12		3007	972	-0-	-2035	-0-	895	3	77	9	Y	70	79	0	17
01		DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1121	3	89	9	Y	81	77	0	21
02		DLQ G-10	1435	-0-	1435	2645	1372	3	63	9	Y	57	58	0	20
03		DLQ G-10	1647	-0-	1647	4292	1579	3	68	9	Y	62	69	0	13
*04		1537	577	-0-	-960	3332	524	3	53	9	Y	48	49	0	12

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)				02207 608	ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
WINDHAM, R. S. "A"				WELL #:	1074-U	RRCID ->	170458	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	9782 - 9793		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNT OIL COMPANY				416330											
AMACKER, V. T. '62'				WELL #:	1	RRCID ->	114038	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9716 - 9780		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER, V. T. '63'				WELL #:	1	RRCID ->	114039	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9602 - 9650		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
AMACKER, V.T. 106		WELL #:		7	RRCID ->	206398	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9510 - 9678	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER, V. T. 64		WELL #:		2	RRCID ->	262497	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9628 - 10162
11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4384	3	6 9	Y	5	16 1	2
12	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4811	3	Y	19 18 1	3
						21	9					
01	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30 22 1	11
						33	9					
02	4544 R	4544	-0-	-0-	-0-	36	1	4474	3	Y	31 35 1	7
						34	9					
03	4755 R	4755	-0-	-0-	-0-	40	1	4679	3	Y	33 32 1	8
						36	9					
*04	4561 R	4561	-0-	-0-	-0-	51	1	4490	3	Y	18 23 1	3
						20	9					

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)		02207 912		ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221										
KATE B		WELL #:		1	RRCID ->	177350	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	N/A
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
HANGAR		WELL #:		7401H	RRCID ->	179050	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	12145 - 15708
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1637	3	97 9	Y	88	68 1	59
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3173	3	74 9	Y	67	67 1	59
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80 9	Y	73	58 1	74
02	1624 X	1333	-0-	-291	-0-	1291	3	42 9	Y	38	85 1	25
03	2635 X	1577	-0-	-1058	-0-	1525	3	52 9	Y	47		72
04	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	2	3	1 9	Y	1	30 1	43

HANGAR "A"		WELL #:		7402H	RRCID ->	183502	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	16098 - 19542
11	3300 X	1409	-0-	-1891	-0-	1355	3	54 9	Y	49	54 1	41
12	3596 X	1625	-0-	-1971	-0-	1575	3	50 9	Y	45	49 1	37
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3710	3	144 9	Y	131	77 1	91
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2646	3	81 9	Y	74	134 1	31
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2914	3	72 9	Y	65		96
*04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2814	3	98 9	Y	89	81 1	104

CORDES		WELL #:		8001H	RRCID ->	185256	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12156 - 20212
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.//		02208 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
HALAMICEK		WELL #:		7901H	RRCID ->	186327	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12160	- 19155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	171	-0-	-549	-0-		154 3	17 9	Y		15	24 1		19
12	1023 N	115	-0-	-908	-0-		98 3	17 9	Y		15	19 1		15
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1126 3	61 9	Y		55	32 1		38
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		645 3	34 9	Y		31	55 1		14
03	124 N	100	-0-	-24	-0-		75 3	25 9	Y		23			37
04	300 N	56	-0-	-244	-0-		54 3	2 9	Y		2	17 1		22

HANGAR "B"		WELL #:		7403H	RRCID ->	188992	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12142	- 18902	
11	1380 N	883	-0-	-497	-0-		838 3	45 9	Y		41	48 1		43
12	1209 N	1154	-0-	-55	-0-		1077 3	77 9	Y		70	59 1		54
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		402 3	35 9	Y		32	36 1		50
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1054 3	65 9	Y		59	83 1		26
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2148 3	56 9	Y		51			77
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2086 3	101 9	Y		92	70 1		99

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND)		02212 111		ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON					
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251												
SHIRK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	105548	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	9528	- 9550	
11	1050 #	951	-0-	-99	-0-		929 5	22 9	N		20			169
12	1085 #	1041	-0-	-44	-0-		1018 3	23 9	N		21			190
01	1085 #	636	-0-	-449	-0-		618 3	18 9	N		16	185 1		21
02	980 #	837	-0-	-143	-0-		828 3	9 9	N		8			29
03	1054 #	1022	-0-	-32	-0-		1002 3	20 9	N		18			47
*04	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-		1034 3	23 9	N		21			68

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP)		02212 888		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140												
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	213016	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N		48			171
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N		36			207
01	527 #	99	-0-	-428	-0-		14 3	85 9	N		77	192 1		92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		68			160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		100			260
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N		73	174 1		159

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600)		02213 250		ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140												
OWENS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	212316	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	31	-0-	31	31		31 3		Y		-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		02220 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
HALFF ESTATE "58"		WELL #:		1	RRCID ->	214830	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9028	- 9058	
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-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY		EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162		CNTY: UPTON					
AMACKER 85 SW		WELL #:	RRCID -> 267443	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6348 - 6476	
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	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		BARNETT "21"		WELL #:	RRCID -> 180407	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664	N	-0-	-0-	-0-		

BARNETT "21"		WELL #:	5	RRCID -> 250744	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9022 - 9627		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	168
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	168
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3	N	-0-	168
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262	3	N	-0-	168
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	168
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-	168

AMACKER 80		WELL #:	8	RRCID -> 257516	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8977 - 9168		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AMACKER 80		WELL #:	7	RRCID -> 257518	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8992 - 9032		
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-

OSBORN HEIRS COMPANY		627140		O'HARROW		WELL #:	4	RRCID -> 136282	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8979 - 9012
11	690 N	317	-0-	-373	-0-	300	3	17	9	N	15	204
12	651 N	415	-0-	-236	-0-	396	3	19	9	N	17	46
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	420	3	41	9	N	37	83
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	412	3	46	9	N	42	125
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	383	3	33	9	N	30	155
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	387	3	29	9	N	26	181

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 SLEDGE, H. G., INC. 787403
 HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	442	2	220	9	N	200	181	1			195
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	120	2	270	9	N	245	186	1			254
01	496 N	235	-0-	-261	-0-	63	2	172	9	N	156	195	1			215
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	197	2	176	9	N	160	194	1			181
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	422	2	209	9	N	190	190	1			181
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	459	2	186	9	N	169	188	1			162

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
 KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			N	-0-					24
12	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			N	-0-					24
01	1271 N	814	-0-	-457	-0-	814	2			N	-0-					24
02	952 N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					24
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					24
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					24

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	207	-0-	207	5067	1	1	13	2	N	175	174	1			9
						193	9									
12	T. A.	110	-0-	110	5177	24	2	86	9	N	78	77	1			10
01	T. A.	72	-0-	72	5249	16	2	56	9	N	51	50	1			11
02	T. A.	113	-0-	113	5362	13	2	100	9	N	91	68	1			34
03	T. A.	111	-0-	111	5473	1	1	25	2	N	77	89	1			22
						85	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5473					N	NO RPT					22

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221										
KATHY				WELL #:	1W	RRCID ->	210680	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9302 - 9534		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AURORA				WELL #:	1	RRCID ->	210681	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 9150 - 9186		
11		780 N	312	-0-	-468		312	2		N	-0-			230
12		341 N	-0-	-0-	-341					N	-0-			230
01		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-			230
02		280 N	57	-0-	-223		57	2		N	-0-			230
03		287 N	287	-0-	-0-		287	2		N	-0-			230
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			230

LAUREN				WELL #:	1	RRCID ->	225744	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9185 - 9234		
11		1380 N	1132	-0-	-248		1132	2		N	-0-			63
12		1302 N	1081	-0-	-221		1081	2		N	-0-			63
01		1209 N	1011	-0-	-198		1011	2		N	-0-			63
02		1064 N	961	-0-	-103		961	2		N	-0-			63
03		1060 N	1060	-0-	-0-		1060	2		N	-0-			63
04		990 N	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT			63

CAROLYN				WELL #:	1	RRCID ->	264358	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9275 - 9315		
11		208 N	208	-0-	-0-		3	1	205	2	N	-0-	9 1	-0-
12		620 N	233	-0-	-387		4	1	229	2	N	-0-		-0-
01		527 N	133	-0-	-394		1	1	129	2	N	3	2 1	1
							3	9						
02		196 N	67	-0-	-129		1	1	62	2	N	4	1 1	4
							4	9						
03		70 N	70	-0-	-0-		1	1	69	2	N	-0-	4 1	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610										
ADAMS "101"				WELL #:	1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9313 - 9321		
11		230 N	230	-0-	-0-		230	2		N	-0-			45
12		218 N	218	-0-	-0-		26	1	192	2	N	-0-		45
01		169 N	169	-0-	-0-		20	1	149	2	N	-0-		45
02		224 N	218	-0-	-6		26	1	192	2	N	-0-		45
03		225 N	225	-0-	-0-		27	1	198	2	N	-0-		45
04		150 N	110	-0-	-40		13	1	97	2	N	-0-		45

AMACKER-TIPPETT, SW. (WOLFCAMP A)				02220 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY				416330										
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8950 - 9127		
11		216 N	216	-0-	-0-		3	1	213	3	Y	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-		5	1	221	3	Y	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-		5	1	195	3	Y	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-		8	1	277	3	Y	-0-		-0-
*04		316 N	316	-0-	-0-		7	1	309	3	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330														
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8713	-	9276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		2340 X	1916	-0-	-424	-0-		30	1	1886	3	Y	-0-	-0-
12		2418 X	2176	-0-	-242	-0-		59	1	2117	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	3681		85	1	3596	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6966		75	1	3210	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	11379		127	1	4286	3	Y	-0-	-0-
*04		15665 X	4286	-0-	-11379	-0-		98	1	4188	3	Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456	-	9228
11		212 X	212	-0-	-0-	-0-		3	1	209	3	Y	-0-	-0-
12		323 X	323	-0-	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230		5	1	225	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	430		5	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	285	-0-	285	715		8	1	277	3	Y	-0-	-0-
*04		1031 N	316	-0-	-715	-0-		7	1	309	3	Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8971	-	9122
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		3	1	203	3	Y	-0-	-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	233		5	1	228	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	436		5	1	198	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	285	-0-	285	721		8	1	277	3	Y	-0-	-0-
*04		1011 N	290	-0-	-721	-0-		7	1	283	3	Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY 416330														
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980										TOTAL DEPTH	10784	PERF.10666	-	10681
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY 416330														
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980										TOTAL DEPTH	10784	PERF.10222	-	10247
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	10640	PERF.10053	-	10162
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3		N	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-		-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3		N	-0-		-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-		-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3		N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-		-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3		N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388		
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
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080		
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793 3	N	-0-		-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392		
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309				
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309				
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571				
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390		
M	O	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
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319		
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446		
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-	-0-	

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392		
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3	Y	-0-	3	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-	3	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-	3	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 3	Y	1	4	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-	4	
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	1	5	

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429		
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3	Y	-0-	3	
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3	Y	-0-	3	
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	206 3	Y	1	4	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245 3	Y	1	5	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	1	6	
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-	6	

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414		
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3	Y	-0-	3	
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3	Y	-0-	3	
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	468 3	Y	1	4	
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461 3	Y	-0-	4	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-	4	
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	Y	-0-	4	

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310		
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
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	388 3	1 9	Y	1	4
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		Y	-0-	4
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		Y	-0-	4
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	245 3		Y	-0-	4
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-	4
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		Y	-0-	4

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420		
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	371 3	1 9	Y	1	6
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3		Y	-0-	6
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		Y	-0-	6
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	6
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	6
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9	Y	1	7

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355		
11	1440 N	996	-0-	-444	-0-	996 3		Y	-0-	5
12	1271 N	940	-0-	-331	-0-	940 3		Y	-0-	5
01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1199 3	1 9	Y	1	6
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-	6
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-	6
04	1170 N	926	-0-	-244	-0-	925 3	1 9	Y	1	7

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370		
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 3		Y	-0-	4
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3		Y	-0-	4
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-	4
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	4
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-	4
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3		Y	-0-	4

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572		
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 3		N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	INC G-10	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-	-0-
02	INC G-10	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-	-0-
03	INC G-10	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-	-0-
04	INC G-10	1	-0-	1	4	1 3		N	-0-	-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-	-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310				
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
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683 3		Y	-0-			5
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			5
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899 3	1 9	Y	-0-			6
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			6
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3		Y	-0-			6
04	870 N	756	-0-	-114	-0-	756 3		Y	-0-			6

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970				
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 3		Y	-0-			5
12	620 N	323	-0-	-297	-0-	323 3		Y	-0-			5
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		Y	-0-			5
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			5
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 3	1 9	Y	-0-			6
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			6

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428				
11	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996 3		Y	-0-			4
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		Y	-0-			4
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-			4
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-			4
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			4
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266 3		Y	-0-			4

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390				
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	692 3		Y	-0-			5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			5
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-			5
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887 3	1 9	Y	-0-			6
03	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 3		Y	-0-			6
04	900 N	747	-0-	-153	-0-	747 3		Y	-0-			6

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER)		02328 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
MITCHELL STATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 156456		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550				
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	165	3 1	111 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	292	3 1	124 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	417	3 1	122 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY A)		02328 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
DUNLAP 12		WELL #: 2		RRCID -> 090200		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389				
11	1500 N	1252	-0-	-248	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY A)		//CONT.//		02328 496	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 14A		WELL #:		1	RRCID ->	131404	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3588 - 3652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

HOOVER 14		WELL #:		1	RRCID ->	155616	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3578 - 3593
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)				02328 497	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #:		4	RRCID ->	125850	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4113 - 7360
11	630 #	226	-0-	-404	-0-	226 3		N	-0-			-0-
12	651 #	223	-0-	-428	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01	496 #	216	-0-	-280	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	336 #	167	-0-	-169	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03	248 #	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
HOOVER 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	090657	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	4042 - 4282
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUNLAP 91		WELL #:		1	RRCID ->	135200	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4015 - 4112
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	248 #	105	-0-	-143	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
*04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	248 #	7	-0-	-241	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	196 #	17	-0-	-179	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
*04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

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
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

11	810 #	710	-0-	-100	-0-	710	3		N	-0-			-0-
12	837 #	458	-0-	-379	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	837 #	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02	700 #	661	-0-	-39	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03	775 #	563	-0-	-212	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3		N	-0-			-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

11	0 W	22	-0-	22	52	22	3		N	-0-			-0-
12	0 W	15	-0-	15	67	15	3		N	-0-			-0-
01	0 W	19	-0-	19	86	19	3		N	-0-			-0-
02	0 W	14	-0-	14	100	14	3		N	-0-			-0-
03	0 W	21	-0-	21	121	21	3		N	-0-			-0-
04	0 W	19	-0-	19	140	19	3		N	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			261
12	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			261
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			261
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			261
03	341 #	17	-0-	-324	-0-	17	4		N	-0-	189 1		72
04	330 #	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			72

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

11	1890 #	1336	-0-	-554	-0-	1336	2		Y	-0-			12
12	1612 #	1396	-0-	-216	-0-	1396	2		Y	-0-			12
01	1612 #	1328	-0-	-284	-0-	1328	2		Y	-0-			12
02	1372 #	1162	-0-	-210	-0-	1162	2		Y	-0-			12
03	1519 #	1265	-0-	-254	-0-	1265	2		Y	-0-			12
04	1350 #	1180	-0-	-170	-0-	1180	2		Y	-0-			12

SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
SUGG, A. A. 20		WELL #:		1	RRCID ->	184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6560 - 6799				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2				N	-0-			-0-	
12	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2				N	-0-			-0-	
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2				N	-0-			-0-	
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2				N	-0-			-0-	
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2				N	-0-			-0-	
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2				N	-0-			-0-	

SUGG, A. A. 27		WELL #:		2	RRCID ->	198246	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A				
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	171	2				N	-0-			127	
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2				N	-0-			127	
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2				N	-0-			127	
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			127	
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2				N	-0-			127	
04	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2				N	-0-			127	

SUGG, A. A. "12"		WELL #:		2	RRCID ->	225731	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6635 - 6839				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3	

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - P&A 04-08-2013																

SUGG, A. A. "15"		WELL #:		2	RRCID ->	267200	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6348 - 6476				
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2				N	-0-			-0-	
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-	
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-	
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-			-0-	
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			-0-	
*04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-	

COG OPERATING LLC		166150		SUGG 29		WELL #:		1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638
11	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	32	1	8		152	
						35	9									
12	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1575	3	Y	32	133	1		51	
						35	9									
01	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	7	1	1738	3	Y	29				80	
						32	9									
02	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	34				114	
						37	9									
03	4035 R	4035	-0-	-0-	-0-	18	1	3967	3	Y	45	1	8		158	
						50	9									
*04	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1428	3	21	9	Y	19	129	1		48	

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID ->	208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651
11	840 #	746	-0-	-94	-0-	746	2				N	-0-			141	
12	868 #	835	-0-	-33	-0-	831	2	4	9	N	4				145	
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	805	2	9	9	N	8				153	
02	756 #	707	-0-	-49	-0-	693	2	14	9	N	13				166	
03	837 #	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7	1	8		172	
04	810 #	800	-0-	-10	-0-	783	2	17	9	N	15				187	

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
MEADCO PROPERTIES				556500									
BURNEY 3086				WELL #:	1	RRCID ->	082039	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7312 - 7340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 #	250	-0-	-530	-0-	250	2		Y	-0-			27
12	806 #	473	-0-	-333	-0-	471	2		Y	2			29
01	806 #	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	Y		4	33
02	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			33
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			33
04	600 #	433	-0-	-167	-0-	432	2	1	9	Y		1	34

SUGG, A. 1901				WELL #:	1	RRCID ->	084468	COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7258 - 7299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

CRAVENS 20				WELL #:	1	RRCID ->	084718	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7643 - 7670
11	1110 #	942	-0-	-168	-0-	942	2		N	-0-			100
12	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		N	-0-			100
01	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-			100
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			100
03	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			100
*04	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			100

SUGG, A. 3079				WELL #:	1	RRCID ->	087137	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7365 - 7434
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
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

SUGG, E. 17				WELL #:	2	RRCID ->	090226	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7476 - 7520
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			143
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			143
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			143
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			143
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			143
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			143

BUSBY 3080				WELL #:	2	RRCID ->	170570	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7370 - 7572
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			135
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			135
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			135
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			135
03	930 #	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			135
04	900 #	711	-0-	-189	-0-	711	2		N	-0-			135

SUGG 1903 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178326	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7272 - 7338
11	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-			78
12	558 #	438	-0-	-120	-0-	438	2		N	-0-			78
01	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			78
02	448 #	371	-0-	-77	-0-	371	2		N	-0-			78
03	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-			78
04	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			78

 ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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
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-

 ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

11		840 #	772	-0-	-68	-0-	762	2	10	9	N	9					100
12		868 #	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
01		868 #	861	-0-	-7	-0-	842	2	19	9	N	17					117
02		784 #	738	-0-	-46	-0-	721	2	17	9	N	15					132
03		868 #	843	-0-	-25	-0-	837	2	6	9	N	5					137
04		840 #	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					140

 SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

11		690 #	580	-0-	-110	-0-	570	2	10	9	Y	9	15	1			12
12		682 #	624	-0-	-58	-0-	610	2	14	9	Y	13					25
01		651 #	516	-0-	-135	-0-	503	2	13	9	Y	12	15	1			22
02		588 #	464	-0-	-124	-0-	454	2	10	9	Y	9	15	1			16
03		620 #	496	-0-	-124	-0-	485	2	11	9	Y	10					26
04		600 #	433	-0-	-167	-0-	423	2	10	9	Y	9	17	1			18

 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11		660 #	439	-0-	-221	-0-	427	3	12	9	Y	11					49
12		682 #	583	-0-	-99	-0-	562	3	21	9	Y	19					68
01		682 #	659	-0-	-23	-0-	647	3	12	9	Y	11	50	1			29
02		616 #	557	-0-	-59	-0-	547	3	10	9	Y	9					38
03		713 #	468	-0-	-245	-0-	454	3	14	9	Y	13					51
04		630 #	514	-0-	-116	-0-	505	3	9	9	Y	8					59

 ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

11		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2023	3	12	9	Y	11					108
12		1953 #	1821	-0-	-132	-0-	1800	3	21	9	Y	19					127
01		1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	11	93	1			45
02		1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1765	3	10	9	Y	9					54
03		2108 #	1978	-0-	-130	-0-	1963	3	15	9	Y	14					68
04		2040 #	1601	-0-	-439	-0-	1592	3	9	9	Y	8					76

 ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-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-

 ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

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
11	690 #	644	-0-	-46	-0-	632	3	12	9	Y	11		38
12	713 #	691	-0-	-22	-0-	670	3	21	9	Y	19		57
01	791 R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	11	42 1	26
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	9		35
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14		49
04	600 #	569	-0-	-31	-0-	558	3	11	9	Y	10		59

 ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-		77
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-		77
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-		77
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-		77
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-		77
04	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-		77

 ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

11	750 #	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	-0-		118
12	775 #	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-		118
01	713 #	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-		118
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-		118
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-		118
04	660 #	401	-0-	-259	-0-	401	3			N	-0-		118

 ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2		21
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	268	3	12	9	N	11		32
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		32
02	448 N	217	-0-	-231	-0-	217	3			N	-0-		32
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	181	3	2	9	N	2		34
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1		35

 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	261	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
12	465 N	35	-0-	-430	-0-	2	1	29	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	4	1	45	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

ANGUS (CANYON)		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112216		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023			
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
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	4	3 1	1
						4	9					
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	3	3	3 1	1
						3	9					
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	2	2 1	1
						2	9					
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	3	3 1	1
						3	9					
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1823	3	3	3 1	1
						3	9					
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	987	3	1	1 1	1
						1	9					

HENNDERSON 4		WELL #: 1		RRCID -> 139334		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921			
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	12	11 1	2
						13	9					
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	11	11 1	2
						12	9					
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	6	6 1	2
						7	9					
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	48	1	559	3	9	9 1	2
						10	9					
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	53	1	626	3	9	9 1	2
						10	9					
04	750 N	591	-0-	-159	-0-	47	1	537	3	6	5 1	3
						7	9					

ANGUS (STRAWN)		02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320										
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209			
11	2130 N	1590	-0-	-540	-0-	1587	2	3 9	N	3		13
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-		13
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8 9	N	7		20
02	2800 N	2917	-0-	117	-0-	2914	2	3 9	N	3		23
03	3100 N	3965	-0-	865	-0-	3964	2	1 9	N	1		24
04	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT		24

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	15	1	179	2	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208279		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940												
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130												
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

11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		50
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	440 2	17 9	N	15		65
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-		65
02		392 N	82	-0-	-310	-0-	82 2		N	-0-		65
03		465 N	47	-0-	-418	-0-	47 2		N	-0-		65
04		270 N	47	-0-	-223	-0-	47 2		N	-0-		65

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055												
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		12
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	128 2	58 9	N	53		65
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		65
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-		65
03		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-		65
04		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-		65

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165												
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-		6
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		6
01		806 N	36	-0-	-770	-0-	36 2		N	-0-		6
02		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-		6
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		6
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		6

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600												
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
03		434 N	273	-0-	-161	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650												
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		56
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	155 2	51 9	N	46		102
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		102
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		102
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-		102
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		102

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690												
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	632	-0-	-418	-0-	632 2		N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, T. E.		//CONT.//	02901 500 691703	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	O	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	
11	630 N	494	-0-	-136	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
12	837 N	487	-0-	-350	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:	6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8632 - 8684
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 2	N	-0-		-0-	
12	1364 N	852	-0-	-512	-0-	852 2	N	-0-		-0-	
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2	N	-0-		-0-	
02	812 N	664	-0-	-148	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2	N	-0-		-0-	
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:	7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8690 - 8730
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
12	682 N	303	-0-	-379	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-	
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-	

VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:	102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	7 1	85 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:	202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:	204	RRCID ->	129300	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8557 - 8834
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57 1	768 3	Y	4	3 1	1
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	4 9	786 3	Y	3	3 1	1
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65 1	697 3	Y	3	3 1	1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	3 9	615 3	Y	7	7 1	1
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	62 1	696 3	Y	7	6 1	2
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3 9	680 3	Y	4	4 1	2

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811				
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	EOM BALANCE
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	29	1	390	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	32	1	391	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	Y	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-		-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836				
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	15	13	3
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	12	13	2
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	13	9	900	3	Y	8	7	3
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	79	1	716	3	Y	10	10	3
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	9	9	822	3	Y	10	10	3
04	960 N	895	-0-	-65	-0-	62	1	818	3	Y	5	5	3
						11	9						
						69	1						
						11	9						
						71	1						
						6	9						

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	17	16	3
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	19	9	331	3	Y	16	16	3
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	27	1	261	3	Y	9	9	3
02	728 N	507	-0-	-221	-0-	18	9	453	3	Y	14	13	4
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	13	13	4
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	9	299	3	Y	7	7	4
						39	1						
						15	9						
						43	1						
						14	9						
						26	1						
						8	9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
11	1110 N	410	-0-	-700	-0-	28	1	382	3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	80	1	904	3	Y	-0-		-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1354	3	Y	2	2	-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	2	9	933	3	Y	6	4	2
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	3	Y	3	3	2
						7	9						
						109	1						
						3	9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610				
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-		-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 6039		RRCID -> 169088	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 7661	- 8724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	97 1	1307 3	Y	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	201 1	2444 3	Y	-0-		-0-
01	1550 N	603	-0-	-947	-0-	49 1	554 3	Y	-0-		-0-
02	1316 N	972	-0-	-344	-0-	77 1	895 3	Y	-0-		-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	172 1	2036 3	Y	-0-		-0-
*04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	189 1	2175 3	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704		
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	15 1	207 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	17 1	190 3	Y	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19 1	219 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	11 1	125 3	Y	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940		
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85 1	1152 3	Y	-0-		-0-
12	2232 N	993	-0-	-1239	-0-	75 1	918 3	Y	-0-		-0-
01	2108 N	769	-0-	-1339	-0-	62 1	707 3	Y	-0-		-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	104 1	1207 3	Y	-0-		-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	175 1	2070 3	Y	3	2 1	1
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	149 1	1707 3	Y	4	4 1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916		
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	45 1	603 3	Y	4	3 1	1
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	58 1	704 3	Y	2	3 1	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70 1	798 3	Y	3	2 1	1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53 1	613 3	Y	2	2 1	1
03	775 N	561	-0-	-214	-0-	43 1	516 3	Y	2	2 1	1
04	750 N	522	-0-	-228	-0-	42 1	479 3	Y	1	1 1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836		
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	881 3	N	9	8 1	2
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50 1	614 3	N	7	8 1	1
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	81 1	917 3	N	5	4 1	2
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	82 1	952 3	N	6	6 1	2
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	72 1	855 3	N	6	6 1	2
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	77 1	882 3	N	3	3 1	2

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579														
JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592								
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	49 1	656 3	N	14	12 1						3
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	15 9	44 1	N	11	12 1						2
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	12 9	113 1	N	7	7 1						2
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	8 9	99 1	N	10	9 1						3
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	11 9	112 1	N	9	9 1						3
04	1350 N	952	-0-	-398	-0-	10 9	76 1	N	5	5 1						3
						6 9										

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774								
11	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	114 1	1543 3	N	-0-							-0-
12	1953 N	1387	-0-	-566	-0-	105 1	1282 3	N	-0-							-0-
01	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	121 1	1370 3	N	-0-							-0-
02	1540 N	1377	-0-	-163	-0-	109 1	1268 3	N	-0-							-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	133 1	1573 3	N	-0-							-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	132 1	1521 3	N	-0-							-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605								
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48 1	652 3	N	-0-							-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56 1	688 3	N	-0-							-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	35 1	398 3	N	-0-							-0-
02	644 N	354	-0-	-290	-0-	28 1	326 3	N	-0-							-0-
03	744 N	550	-0-	-194	-0-	43 1	507 3	N	-0-							-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	34 1	385 3	N	-0-							-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	N	-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	N	-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645		
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	N	-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-
02	1176 N	1040	-0-	-136	-0-	83	1	957	3	N	-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	83	1	982	3	N	-0-
04	1350 N	635	-0-	-715	-0-	51	1	584	3	N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852		
11	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	132	1	1784	3	N	-0-
12	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	134	1	1637	3	N	-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	150	1	1732	3	N	-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	161	1	1899	3	N	-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	3	N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931		
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2116	3	N	-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	3	N	-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	N	-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	3	N	-0-
*04	3000 N	3529	-0-	529	529	283	1	3246	3	N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590		
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	3
12	1488 N	891	-0-	-597	-0-	66	1	807	3	N	3
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	3
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	4
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	3	N	4
04	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	88	1	1014	3	N	4

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689		
11	1230 N	882	-0-	-348	-0-	61	1	821	3	N	-0-
12	1271 N	709	-0-	-562	-0-	54	1	655	3	N	-0-
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	97	1	1100	3	N	-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	3	N	-0-
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	3	N	-0-

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

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
11	1380 N	795	-0-	-585	-0-	53 1	718 3	N	22	20 1		4	
12	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	24 9	1170 3	N	19	19 1		4	
01	1364 N	701	-0-	-663	-0-	21 9	632 3	N	12	12 1		4	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	56 1	1296 3	N	17	16 1		5	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	13 9	1350 3	N	16	16 1		5	
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	112 1	1222 3	N	9	9 1		5	
						19 9							
						114 1							
						18 9							
						106 1							
						10 9							

 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73 1	990 3	N	20	18 1		4
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	22 9	1004 3	N	18	18 1		4
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	82 1	1682 3	N	11	11 1		4
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	20 9	1559 3	N	15	15 1		4
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	148 1	1309 3	N	15	15 1		4
04	1770 N	1447	-0-	-323	-0-	12 9	1322 3	N	9	8 1		5
						135 1						
						17 9						
						111 1						
						17 9						
						115 1						
						10 9						

 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	410 3	N	-0-			-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	27 1	323 3	N	-0-			-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	33 1	377 3	N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40 1	468 3	N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	43 1	511 3	N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 3	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105 1	1419 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	118 1	1433 3	N	-0-			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	127 1	1440 3	N	-0-			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	117 1	1350 3	N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121 1	1434 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	111 1	1269 3	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	90 1	1220 3	N	8	7 1		2
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	9 9	1283 3	N	6	7 1		1
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	105 1	1242 3	N	4	4 1		1
02	1232 N	1200	-0-	-32	-0-	7 9	1099 3	N	5	5 1		1
03	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	110 1	960 3	N	6	5 1		2
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	4 9	1181 3	N	3	3 1		2
						95 1						
						6 9						
						81 1						
						7 9						
						103 1						
						3 9						

ANGUS (STRAWN) VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON, J.L. JR. "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
WELL #: 504		RRCID -> 208094		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7649 - 8794						
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		
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1638	3	N	25	23	1	5
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	28	9	1211	3	N	23	23	1	5
01	1364 N	784	-0-	-580	-0-	99	1	707	3	N	14	14	1	5
02	1680 N	887	-0-	-793	-0-	25	9	797	3	N	19	19	1	5
03	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	62	1	994	3	N	19	19	1	5
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15	9	700	3	N	11	10	1	6
						69	1							
						21	9							
						84	1							
						21	9							
						61	1							
						12	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005				TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774				
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	3	N	24	21	1	5
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	26	9	1389	3	N	20	21	1	4
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	3	N	12	12	1	4
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	22	9	1339	3	N	18	17	1	5
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	3	N	17	17	1	5
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	13	9	1344	3	N	9	9	1	5
						116	1							
						20	9							
						123	1							
						19	9							
						117	1							
						10	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791				
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2503	3	N	32	29	1	6
12	2759 X	2619	-0-	-140	-0-	35	9	2391	3	N	29	29	1	6
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	196	1	2722	3	N	17	17	1	6
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	32	9	2538	3	N	24	23	1	7
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	3	N	23	23	1	7
*04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	19	9	2546	3	N	14	13	1	8
						219	1							
						26	9							
						230	1							
						25	9							
						222	1							
						15	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626				
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	5	4	1	1
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	6	9	520	3	N	4	4	1	1
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	2	2	1	1
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4	9	538	3	N	3	3	1	1
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	N	3	3	1	1
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	2	9	518	3	N	2	2	1	1
						46	1							
						3	9							
						47	1							
						3	9							
						45	1							
						2	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698					
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	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	875	3	N	2	2	1	-0-
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	70	1	854	3	N	2	2	1	-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	3	N	1	1	1	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	843	3	N	1	1	1	-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	3	N	1	1	1	-0-
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	71	1	816	3	N	1	1	1	-0-

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568					
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	15	13	1	3
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	43	1	528	3	N	12	13	1	2
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	8	7	1	3
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	10	10	1	3
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	541	3	N	10	10	1	3
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	45	1	517	3	N	5	5	1	3

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072					
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	40	1	541	3	N	9	8	1	2
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	43	1	523	3	N	7	8	1	1
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	48	1	542	3	N	5	4	1	2
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	42	1	481	3	N	6	6	1	2
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	39	1	468	3	N	6	6	1	2
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	39	1	446	3	N	3	3	1	2

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072					
11	5940 X	4226	-0-	-1714	-0-	291	1	3935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5084 X	4528	-0-	-556	-0-	344	1	4184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	369	1	4178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	333	1	3861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	353	1	4176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	4064	-0-	-346	-0-	326	1	3738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	238656	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9035 -	9050	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	82	1	1107	3	N	15	13	1	3
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	17	9	1084	3	N	12	13	1	2
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	13	9	1209	3	N	7	7	1	2
02	1120 N	1047	-0-	-73	-0-	107	1	953	3	N	11	10	1	3
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	8	9	1150	3	N	10	10	1	3
04	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	82	1	1093	3	N	5	5	1	3
						12	9							
						13	9							
						107	1							
						8	9							
						82	1							
						12	9							
						97	1							
						11	9							
						95	1							
						6	9							

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #:		217	RRCID ->	240804	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8041 -	8909	
11	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	195	1	2642	3	N	7	7	1	1
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	8	9	2860	3	N	7	7	1	1
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	235	1	2872	3	N	4	4	1	1
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	8	9	2599	3	N	6	5	1	2
03	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	253	1	2765	3	N	5	5	1	2
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	4	9	2651	3	N	3	3	1	2
						234	1							
						7	9							
						231	1							
						3	9							

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		1120	RRCID ->	240951	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8812 -	8936	
11	6240 X	5554	-0-	-686	-0-	382	1	5172	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5983 X	5693	-0-	-290	-0-	432	1	5261	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	489	1	5542	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5376 X	5281	-0-	-95	-0-	420	1	4861	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5828 X	5574	-0-	-254	-0-	434	1	5140	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	442	1	5069	3	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		620	RRCID ->	244265	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9026 -	9078	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
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-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		5020	RRCID ->	244266	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8964 -	9000	
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	46	1	626	3	N	11	10	1	2
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	12	9	748	3	N	10	10	1	2
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	819	3	N	6	6	1	2
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	11	9	712	3	N	8	8	1	2
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	8	8	1	2
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	7	9	745	3	N	5	4	1	3
						61	1							
						9	9							
						68	1							
						9	9							
						65	1							
						6	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VICKERS PRODUCTION COMPANY				885112									
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7660 - 8612
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
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)				03492 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION				
HENDERSON, PETER OIL CO.				377075									
FIELDS, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	133101	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6469 - 6568
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
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	13		177
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14	9	827	2	N	16	170 1	23
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	18	9	873	2	N	14		37
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	N	15		52
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	15	9	1146	2	N	18		70
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	10	1	743	2	N	15		85
						20	9						
						7	1						
						17	9						

ARLEDGE (PENN SAND)				03602 550	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE				
KATSCO ENERGY, INC.				451645									
GUEST "A"				WELL #:	3	RRCID ->	197886	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	5053 - 5177
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
11	2936	2936	-0-	-0-	-0-	2925	3	11	9	N	10		147
12	2046 #	1445	-0-	-601	-0-	1422	3	23	9	N	21		168
01	2294 #	972	-0-	-1322	-0-	966	3	6	9	N	5		173
02	2184 N	1309	-0-	-875	-0-	1307	3	2	9	N	2		175
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	N	2		177
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		177

ARLENE				03608 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER				
SMC OIL & GAS, INC.				789634									
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	121590	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4828 - 4832
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
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-

BAGGETT (CANYON)				04971 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
SIGNAL-BAGGETT "29"				WELL #:	1 C	RRCID ->	033438	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	N/A
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
11	1470 N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.//		04971 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 U	RRCID ->	104022	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7922 - 8412	
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
11		1350 X	676	-0-	-674	-0-	676 2		N	-0-		-0-
12		1116 X	885	-0-	-231	-0-	885 2		N	-0-		-0-
01		992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02		644 N	308	-0-	-336	-0-	308 2		N	-0-		-0-
03		899 N	431	-0-	-468	-0-	431 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2502	RRCID ->	159997	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8415 - 8430	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RIGGS "20"		WELL #:		4	RRCID ->	209598	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8024 - 8122	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265760	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7504 - 9209	
11		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
12		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507 2		N	-0-		-0-
01		16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790 2		N	-0-		-0-
02		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702 2		N	-0-		-0-
03		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15734 2		N	-0-		-0-
04		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BAGGETT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	074907	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	9560	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2402	RRCID ->	155659	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 2593 - 9423	
11		300 N	172	-0-	-128	-0-	172 2		N	-0-		182
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		182
01		T. A.	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-		182
02		T. A.	366	-0-	366	531	166 2	200 9	N	182		182
03		T. A.	390	-0-	390	921	190 2	200 9	N	182	182 7	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	921			N	NO RPT		-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	Y	1			18
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-			18
01	DLQ G-10	536	-0-	536 B	536	534	2	2	9	Y	2			20
02	1056 N	520	-0-	-536 B	-0-	520	2			Y	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	559	2	2	9	Y	2			22
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT			22

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

11	690 N	555	-0-	-135 B	-0-	534	2	21	9	Y	19			90
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	652	2	8	9	Y	7			97
01	DLQ G-10	565	-0-	565 B	565	554	2	11	9	Y	10			107
02	1153 N	588	-0-	-565 B	-0-	559	2	29	9	Y	26			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	641	2	11	9	Y	10			143
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT			143

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

11	690 N	387	-0-	-303 B	-0-	361	2	26	9	Y	24			89
12	651 N	395	-0-	-256 B	-0-	372	2	23	9	Y	21			110
01	DLQ G-10	558	-0-	558 B	558	550	2	8	9	Y	7			117
02	941 N	383	-0-	-558 B	-0-	368	2	15	9	Y	14			131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	400	2	22	9	Y	20			151
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT			151

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	586	2	9	9	Y	8			126
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	600	2	8	9	Y	7			133
01	DLQ G-10	479	-0-	479 B	479	466	2	13	9	Y	12			145
02	1137 N	658	-0-	-479 B	-0-	647	2	11	9	Y	10			155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	775	2	14	9	Y	13			168
04	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT			168

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	188	2	4	9	N	4			75
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	223	2	4	9	N	4			79
01	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	210	2	3	9	N	3			82
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	184	2	3	9	N	3			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	194	2	3	9	N	3			88
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			88

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION												
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618												
PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	206	2	4	9	Y	60
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	133	2	2	9	Y	62
01	DLQ	G-10	218	-0-	218 B	218	211	2	7	9	Y	68
02		369 N	151	-0-	-218 B	-0-	149	2	2	9	Y	70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	Y	18
04		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	18

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769												
11		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	153	2	7	9	Y	114
12		248 N	163	-0-	-85 B	-0-	156	2	7	9	Y	120
01	DLQ	G-10	188	-0-	188 B	188	176	2	12	9	Y	131
02		425 N	237	-0-	-188 B	-0-	233	2	4	9	Y	135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	35
04		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	35

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862												
11		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	27
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	27
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	27
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	27
04		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974												
11		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1057	2	6	9	Y	131
12		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1107	2	6	9	Y	136
01	DLQ	G-10	1104	-0-	1104 B	1104	1095	2	9	9	Y	144
02		1900 N	983	-0-	-917 B	187	975	2	8	9	Y	151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187												
03		1287 N	1100	-0-	-187 B	-0-	1086	2	14	9	Y	164
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	164

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	31

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	41
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	44
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	165	2	12	9	Y	55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	61	2	6	9	Y	60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	60

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	036618									
MURPHEY 1219		WELL #:	1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	6992 - 7276	
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
11		180 N	102	-0-	-78 B	-0-	89 2	13 9	N	12		191
12		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	66 2	3 9	N	3		194
01		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	8 2	10 9	N	9		203
02		84 N	29	-0-	-55 B	-0-	22 2	7 9	N	6		209
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	95 2	11 9	N	10		219
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		219

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.			130432									
UNIVERSITY "5"		WELL #:	1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6858 - 6880	
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	1 1	230 3	N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	1 1	246 3	N	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1 1	241 3	N	-0-		-0-
02		224 N	222	-0-	-2 B	-0-	1 1	221 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	1 1	243 3	N	-0-		-0-
*04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	1 1	242 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106	
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	1 1	315 3	N	-0-		109
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	1 1	345 3	N	-0-		109
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	1 1	436 3	N	-0-		109
02		308 N	288	-0-	-20 B	-0-	1 1	287 3	N	-0-		109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	1 1	325 3	N	-0-		109
04		420 N	202	-0-	-218 B	-0-	1 1	201 3	N	-0-		109

UNIVERSITY "23"		WELL #:	3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7058 - 7326	
11		780 N	379	-0-	-401 B	-0-	1 1	378 3	N	-0-		122
12		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	1 1	456 3	N	-0-		122
01		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	1 1	490 3	N	-0-		122
02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	1 1	485 3	N	-0-		122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1 1	1021 3	N	-0-		122
*04		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	1 1	834 3	N	-0-		122

UNIVERSITY "5"		WELL #:	2	RRCID ->	146949	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6912 - 6968	
11		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1 1	1228 3	N	-0-		-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1 1	1414 3	N	-0-		-0-
01		620 N	464	-0-	-156 B	-0-	1 1	463 3	N	-0-		-0-
02		1064 N	314	-0-	-750 B	-0-	1 1	313 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1178 N	289	-0-	-889 B	-0-	1 1	288 3	N	-0-		-0-
04		450 N	275	-0-	-175 B	-0-	1 1	274 3	N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865									
STATE "UO"(CITIES SERVICE)		WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7039 - 7094	
11		600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477 3		Y	-0-		2
12		589 N	482	-0-	-107 B	-0-	480 3	2 9	Y	2		4
01		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	537 3	1 9	Y	1		5
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	514 3	1 9	Y	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	649 3	1 9	Y	1		7
*04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		Y	-0-		7

BAKER RANCH (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE "UF"		//CONT.// //CONT.//	05143 300 220865	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION					
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
STATE "UF"		WELL #:	1	RRCID ->	134449	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7100 - 7129
11	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306 3		Y	-0-		2
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289 3	2 9	Y	2		4
01	DLQ G-10	293	-0-	293 B	293	292 3	1 9	Y	1		5
02	DLQ G-10	370	-0-	370 B	663	369 3	1 9	Y	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			663								
03	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1021	357 3	1 9	Y	1		7
*04	1312 N	291	-0-	-1021 B	-0-	291 3		Y	-0-		7
STATE "TB"		WELL #:	1	RRCID ->	135202	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7056 - 7098
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		Y	-0-		2
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	302 3	2 9	Y	2		4
01	DLQ G-10	192	-0-	192 B	192	191 3	1 9	Y	1		5
02	DLQ G-10	217	-0-	217 B	409	216 3	1 9	Y	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			409								
03	DLQ G-10	315	-0-	315 B	724	314 3	1 9	Y	1		7
*04	1058 N	334	-0-	-724 B	-0-	334 3		Y	-0-		7
STATE "TB"		WELL #:	3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7059 - 7280
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		Y	-0-		37
12	899 N	601	-0-	-298 B	-0-	586 3	15 9	Y	14		51
01	DLQ G-10	798	-0-	798 B	798	790 3	8 9	Y	7		58
02	DLQ G-10	766	-0-	766 B	1564	758 3	8 9	Y	7		65
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1564								
03	DLQ G-10	654	-0-	654 B	2218	646 3	8 9	Y	7		72
*04	2791 N	573	-0-	-2218 B	-0-	566 3	7 9	Y	6		78
STATE "TB"		WELL #:	2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7060 - 7107
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603 3		Y	-0-		5
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	756 3	2 9	Y	2		7
01	DLQ G-10	780	-0-	780 B	780	779 3	1 9	Y	1		8
02	DLQ G-10	700	-0-	700 B	1480	699 3	1 9	Y	1		9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1480								
03	DLQ G-10	757	-0-	757 B	2237	756 3	1 9	Y	1		10
*04	2812 N	575	-0-	-2237 B	-0-	575 3		Y	-0-		10
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7081 - 7314
11	1320 N	1176	-0-	-144 B	-0-	1176 3		N	-0-		49
12	1519 N	1124	-0-	-395 B	-0-	1124 3		N	-0-		49
01	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114 3		N	-0-		49
02	1092 N	1065	-0-	-27 B	-0-	1065 3		N	-0-		49
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-		49
*04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-		49
FORTUNE "7"		WELL #:	1	RRCID ->	143708	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7140 - 7370
11	660 N	264	-0-	-396 B	-0-	264 3		N	-0-		33
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		33
01	403 N	231	-0-	-172 B	-0-	231 3		N	-0-		33
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	345	-0-	-213 B	-0-	345 3		N	-0-		33
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		33

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION						
FORTUNE ENERGY, INC.			278757									
CRAWFORD 1230		WELL #:	2	RRCID -> 089417	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6795	- 6988				
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		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			26
12		306 N	306	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-			26
01		373 N	373	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-			26
02		290 N	290	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	299	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			26
04		360 N	268	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-			26

CRAWFORD "1230"		WELL #:	1	RRCID -> 089658	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6797	- 6919				
11		510 N	414	-0-	B	-0-	411 2	3 9	Y	3		84
12		465 N	400	-0-	B	-0-	396 2	4 9	Y	4		88
01	DLQ	G-10	447	-0-	B	447	438 2	9 9	Y	8		96
02	DLQ	G-10	382	-0-	B	382 B	376 2	6 9	Y	5		101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 829												
03	DLQ	G-10	398	-0-	B	398 B	1227	392 2	6 9	Y	5	106
04	DLQ	G-10	378	-0-	B	378 B	1605	374 2	4 9	Y	4	110

CRAWFORD "1230"		WELL #:	4	RRCID -> 094216	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH 7097	PERF. 6581	- 6821				
11	INC	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	1		50
12	INC	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	2		52
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	3		55
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	3		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	2		60
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	2		62

J & J WELL SERVICE, INC.			427433									
SPRING CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6818	- 6966			
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P&A 03-01-2013												

SPRING CREEK		WELL #:	2	RRCID -> 207586	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6881	- 6900			
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013												

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
OXY USA INC.				630591											
UNIVERSITY "23"				WELL #: 5		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314					
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
11		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04		570 N	508	-0-	-62	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23"				WELL #: 6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107					
11		420 N	289	-0-	-131	B	-0-	289	2		N	-0-			133
12		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			133
01		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			133
02		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-			133
*04		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			133

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554											
UNIVERSITY -13-				WELL #: 2		RRCID -> 141975		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070					
11		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			23
12		279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2		N	-0-			23
01		248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2		N	-0-			23
02		224 N	180	-0-	-44	B	-0-	180	2		N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		248 N	188	-0-	-60	B	-0-	188	2		N	-0-			23
04		240 N	183	-0-	-57	B	-0-	181	2	2 9	N	2	2 8		23

ECKERT 444				WELL #: 1		RRCID -> 173855		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87

UNIVERSITY "9A"				WELL #: 5		RRCID -> 256855		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104					
11		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			43
12		403 N	284	-0-	-119	B	-0-	284	2		N	-0-			43
01		416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			43
02		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	407	2	34 9	N	31	19 1		55
04		390 N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2		N	-0-			55

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
UNIVERSITY "D"				WELL #: 1		RRCID -> 129474		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898					
11		780 N	369	-0-	-411	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12		403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01		403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02		336 N	328	-0-	-8	B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099						
JONES "39"		WELL #:	1	RRCID -> 135104	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6256 - 6312	
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	
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	-0-	
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	-0-	
01		217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	-0-	
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	-0-	
*04		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	-0-	

UNIVERSITY 53-17		WELL #:	1	RRCID -> 141153	COMPL. DATE 02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7038 - 7080	
11		1320 N	745	-0-	-575 B	-0-	744 2	1 9 N 1 28	
12		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	767 2	2 9 N 2 30	
01		775 N	685	-0-	-90 B	-0-	685 2	3 9 N -0- 30	
02		700 N	489	-0-	-211 B	-0-	486 2	3 9 N 3 33	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		775 N	553	-0-	-222 B	-0-	551 2	2 9 N 2 35	
04		660 N	557	-0-	-103 B	-0-	555 2	2 9 N 2 37	

UNIVERSITY 14		WELL #:	2	RRCID -> 141689	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7020 - 7131	
11		210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108 2	N -0- 30	
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N -0- 30	
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N -0- 30	
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N -0- 30	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	112 2	1 9 N 1 30	
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N -0- 30	

UNIVERSITY 17		WELL #:	2	RRCID -> 142178	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7011 - 7059	
11		300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145 2	N -0- 169	
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N -0- 169	
01		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N -0- 169	
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N -0- 169	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N -0- 169	
*04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N -0- 169	

UNIVERSITY "17"		WELL #:	3	RRCID -> 150253	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7020 - 7078	
11		480 N	249	-0-	-231 B	-0-	241 2	8 9 N 7 47	
12		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N -0- 47	
01		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	232 2	1 9 N 1 48	
02		224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210 2	N -0- 48	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N -0- 48	
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N -0- 48	

UNIVERSITY "D"		WELL #:	4	RRCID -> 214903	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6878 - 6926	
11		690 N	310	-0-	-380 B	-0-	310 2	N -0- 207	
12		341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 2	N -0- 207	
01		341 N	150	-0-	-191 B	-0-	148 2	2 9 N 2 209	
02		280 N	159	-0-	-121 B	-0-	153 2	6 9 N 5 214	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	315 2	7 9 N 6 220	
*04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N -0- 220	

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
UNIVERSITY 53-17		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072			
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
11	1740 N	890	-0-	-850 B	-0-	866 2	24 9	N	22			104
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	894 2	9 9	N	8			112
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	886 2	11 9	N	10			122
02	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	797 2	13 9	N	12			134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	867 2	17 9	N	15			149
04	870 N	854	-0-	-16 B	-0-	837 2	17 9	N	15			164

UNIVERSITY "17"		WELL #: 4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070			
11	1200 N	576	-0-	-624 B	-0-	570 2	6 9	N	5			137
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	646 2	3 9	N	3			140
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	591 2	4 9	N	4			144
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	564 2	6 9	N	5			149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584 2		N	-0-			149
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	536 2	6 9	N	5			154

WESTSTAR OIL AND GAS, INC.		912924		RRCID -> 183201		COMPL. DATE 08/08/1984			TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A			
"MNB"		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609										
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104			
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2		N	-0-			192
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			192
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			192
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638 2		N	-0-			192
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			192
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			192

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)		05755 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936										
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 208390		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294			
11	6300 #	5611	-0-	-689	-0-	5553 3	58 9	Y	53			77
12	6510 #	291	-0-	-6219	-0-	291 3		Y	-0-	70 1		7
01	6562 R	6562	-0-	-0-	-0-	6473 3	89 9	Y	81			88
02	5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5815 3	80 9	Y	73	49 1		112
03	5952 #	5710	-0-	-242	-0-	5640 3	70 9	Y	64	102 1		74
04	6360 #	4636	-0-	-1724	-0-	4572 3	64 9	Y	58	50 1		82

OIL AND GAS DIVISION

BARREL ROLL (FUSSELMAN)		05811 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
GIDDINGS ESTATE FEE		WELL #: 1247		RRCID -> 139571		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362				
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
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-		

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS				
DBO OIL INCORPORATED		195858										
CAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 170922		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				691								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691				-0-		

EDMONDSON OIL & GAS		243493										
EDMONDSON "CBT"		WELL #: 1		RRCID -> 211207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494				
11	T. A.	137	-0-	137	B	655	137	2	N	-0-		
12	T. A.	60	-0-	60	B	715	60	2	N	-0-		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				715								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	715			N	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	715			N	-0-		

3-D OIL & GAS		953631										
GRAY, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526				
11	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3	N	-0-		
12	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3	N	-0-		
01	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3	N	-0-		
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		

MCKISSACK		WELL #: 1		RRCID -> 162780		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		

ELKINS 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542				
11	450 N	409	-0-	-41	B	-0-	388	3	21	9	19	123
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	365	3	9	9	8	131
01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	358	3	2	9	2	133
*02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			-0-	133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		133
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		133

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)			07109 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON		
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828											
NEAL "4"			WELL #: C 1			RRCID -> 198533			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
UNIVERSITY 8			WELL #: 1			RRCID -> 191049			COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699		
11	2190 X	1298	-0-	-892	-0-	1298	3			N	-0-			187
12	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1532	3	28	9	N	25			212
01	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	N	30			242
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	3	23	9	N	21	168	1	95
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	3	40	9	N	36			131
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	3	29	9	N	26			157
UNIVERSITY 5			WELL #: 1H			RRCID -> 191744			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005		
11	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	2136	3	65	9	Y	59			133
12	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	2153	3	56	9	Y	51			184
01	1860 N	1018	-0-	-842	-0-	953	3	65	9	Y	59	113	1	130
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25			155
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	32	100	1	87
*04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	3	43	9	Y	39			126
UNIVERSITY 15			WELL #: 1			RRCID -> 192265			COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 7			WELL #: 1			RRCID -> 192720			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920		
11	5970 X	5716	-0-	-254	-0-	5693	3	23	9	N	21			212
12	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	5731	3	160	9	N	145	195	1	162
01	6169 X	5261	-0-	-908	-0-	5106	3	155	9	N	141	185	1	118
02	5432 X	5267	-0-	-165	-0-	5193	3	74	9	N	67			185
03	5921 X	5474	-0-	-447	-0-	5340	3	134	9	N	122	189	1	118
04	5730 X	5395	-0-	-335	-0-	5294	3	101	9	N	92			210
UNIVERSITY 13			WELL #: 1			RRCID -> 193231			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425		
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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064					
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	
11		870 X	342	-0-	-528	-0-	306 3	36 9	N	33		144	
12		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2559 3	90 9	N	82		226	
01		1581 X	1178	-0-	-403	-0-	1121 3	57 9	N	52	185 1	93	
02		1428 X	255	-0-	-1173	-0-	222 3	33 9	N	30		123	
03		2635 X	1010	-0-	-1625	-0-	982 3	28 9	N	25		148	
04		2550 X	1436	-0-	-1114	-0-	1388 3	48 9	N	44		192	

UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11628 - 13533			
11		1980 X	1781	-0-	-199	-0-	1726 3	55 9	N	50		156	
12		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2180 3	67 9	N	61		217	
01		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1603 3	53 9	N	48	176 1	89	
02		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1753 3	55 9	N	50		139	
03		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2182 3	65 9	N	59		198	
04		2160 X	1574	-0-	-586	-0-	1521 3	53 9	N	48	185 1	61	

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 196868		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11900 - 14658			
11		300 N	152	-0-	-148	-0-	145 3	7 9	Y	6		16	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	253 3	10 9	Y	9	16 1	9	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	178 3	6 9	Y	5	10 1	4	
02		148 X	148	-0-	-0-	-0-	142 3	6 9	Y	5	3 1	6	
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	168 3	4 9	Y	4	4 1	6	
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	168 3	6 9	Y	5	7 1	4	

UNIVERSITY "12W"		WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11588 - 15634			
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2620 3	55 9	N	50		143	
12		2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2392 3	65 9	N	59		202	
01		2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2275 3	69 9	N	63	175 1	90	
02		2492 X	2247	-0-	-245	-0-	2201 3	46 9	N	42		132	
03		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2516 3	34 9	N	31		163	
04		2670 X	2354	-0-	-316	-0-	2323 3	31 9	N	28		191	

UNIVERSITY "7W"		WELL #: 2		RRCID -> 205127		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 15374		PERF.11594 - 15300			
11		3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2468 3	96 9	N	87		215	
12		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2905 3	69 9	N	63	190 1	88	
01		3255 X	626	-0-	-2629	-0-	594 3	32 9	N	29		117	
02		2940 X	2635	-0-	-305	-0-	2565 3	70 9	N	64		181	
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3178 3	122 9	N	111	181 1	111	
04		2880 X	2871	-0-	-9	-0-	2801 3	70 9	N	64		175	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		HUGGINS, DON		WELL #: 5		RRCID -> 195903		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915	
11		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 3		Y	-0-		64	
12		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6307 3	21 9	Y	19	77 1	6	
01		5363 X	3017	-0-	-2346	-0-	3017 3		Y	-0-		6	
02		4844 X	1677	-0-	-3167	-0-	1677 3		Y	-0-		6	
03		5363 X	2070	-0-	-3293	-0-	2070 3		Y	-0-	6 1	-0-	
04		5190 X	1862	-0-	-3328	-0-	1862 3		Y	-0-		-0-	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON						
JM COX RESOURCES, L.P.				433075											
ARCO-UNIVERSITY B		WELL #:		1	RRCID ->	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 -	10816			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ARCO UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10690 -	10904			
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	392	3	12	9	N	11				153
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	406	3	9	9	N	8				161
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	409	3	14	9	N	13				174
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11				185
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11				196
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	390	3	10	9	N	9				205

JMC "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11398 -	12635			
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	N	13				198
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	N	7				205
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	321	3	21	9	N	19				224
02	336 X	264	-0-	-72	-0-	252	3	12	9	N	11	193	1		42
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	347	3	18	9	N	16				58
04	360 X	323	-0-	-37	-0-	313	3	10	9	N	9				67

NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11144 -	15470			
11	1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-				94
12	868 X	516	-0-	-352	-0-	516	3			N	-0-				94
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3090	3	131	9	N	119				213
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1881	3	52	9	N	47	179	1		81
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1990	3	22	9	N	20				101
04	3120 X	771	-0-	-2349	-0-	761	3	10	9	N	9				110

MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
UNIVERSITY 9A		WELL #:		2	RRCID ->	192880	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11329 -	12777			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2013															

UNIVERSITY "2W"		WELL #:		1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11448 -	15150			
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY		566121													
WOOLEY "7"		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 -	11374			
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1011	3	37	9	Y	34	46	1		47
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1718	3	64	9	Y	58	48	1		57
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1		52
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	3	39	9	Y	35	49	1		38
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	3	42	9	Y	38				76
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53	9	Y	48	87	1		37

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
MID-STATES OPERATING COMPANY //CONT.// 566121															
WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396															
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
11		2190 N	1426	-0-	-764	-0-	1313	3	113	9	Y	103	139	1	44
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2432	3	191	9	Y	174	145	1	73
01	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	2203	2074	3	129	9	Y	117	131	1	59
02	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	4048	1731	3	114	9	Y	104	146	1	17
03		6171 X	2123	-0-	-4048	-0-	1996	3	127	9	Y	115			132
*04		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1895	3	158	9	Y	144	260	1	16

WTG EXPLORATION 945220															
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312															
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	613	2	30	9	N	27			374
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	N	25			399
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	N	11			410
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	193	1	240
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42			282
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-			282

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238															
11		4140 X	1263	-0-	-2877	-0-	1263	3			Y	-0-			146
12		6355 X	4480	-0-	-1875	-0-	4234	3	246	9	Y	224	299	1	71
01		2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			Y	-0-			71
02		2632 X	1563	-0-	-1069	-0-	1563	3			Y	-0-			71
03		2914 X	1725	-0-	-1189	-0-	1725	3			Y	-0-	71	1	-0-
04		2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	1552	3			Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497															
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46	9	N	42			159
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	271	3	154	9	N	140	133	1	166
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	135	1	224
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	179	1	69
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	243	3	110	9	N	100	94	1	75
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	196	3	86	9	N	78			153

JM COX RESOURCES, L.P. 433075															
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275															
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	3	6	9	N	5			95
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	3	8	9	N	7			102
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	N	1			103
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	N	6			109
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	N	5			114
*04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	3	8	9	N	7			121

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075								
TURNER-BARNET		WELL #:		1	RRCID ->	105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11254	- 11306
M	O	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
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1227	3	17	9	N	15	163
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1299	3	20	9	N	18	181
01	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1079	3	21	9	N	19	23
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-	1076	3	9	9	N	8	31
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	N	17	48
*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	3	35	9	N	32	80

TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380	- 11400
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-		158
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1040	3	62	9	N	56	214
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	529	3	20	9	N	18	49
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		49
03	1116 N	403	-0-	-713	-0-	402	3	1	9	N	1	50
04	540 N	332	-0-	-208	-0-	332	3		N	-0-		50

WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11256	- 11328
11	1080 N	710	-0-	-370	-0-	710	3		N	-0-		130
12	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	3		N	-0-		130
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		130
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		130
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		130
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-		130

NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11163	- 11230
11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2740	3	14	9	N	13	97
12	2883 N	2824	-0-	-59	-0-	2805	3	19	9	N	17	114
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2870	3	21	9	N	19	133
02	2576 N	2559	-0-	-17	-0-	2537	3	22	9	N	20	153
03	2821 N	2531	-0-	-290	-0-	2518	3	13	9	N	12	165
04	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2624	3	13	9	N	12	177

ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752	- 11364
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	N	10	128
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	542	3	10	9	N	9	137
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	558	3	13	9	N	12	149
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	N	16	165
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11	176
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	521	3	11	9	N	10	186

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11410	- 11479
11	2040 N	894	-0-	-1146	-0-	882	3	12	9	N	11		163	
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		163		
01	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		163		
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6	169		
*03	2015 N	1526	-0-	-489	-0-	1501	3	25	9	N	23	28		
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	N	11	39		

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION												
ELLIOTT, ARLESS -46-												
07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
252002												
WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616												
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
11		9750	8534	-0-	-1216	4909	8533 2	1 9	N	1	1 8	316
12		10075	8138	-0-	-1937	2972	8073 2	65 9	N	59		375
01		11484	11484	-0-	-0-	2972	11456 2	28 9	N	25		400
02		10172	10172	-0-	-0-	2972	10111 2	61 9	N	55	343 1	112
03		11240	11240	-0-	-0-	2972	11170 2	70 9	N	64		176
*04		10670	10670	-0-	-0-	2972	10647 2	23 9	N	21		197

BENEDUM (WOLFCAMP)												
APACHE CORPORATION												
NEAL, H. F. "8"												
07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON												
027200												
WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827												
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NEAL, H. F. "8"												
07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON												
027200												
WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800												
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
NOELKE "8"												
07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN												
251726												
WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528												
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION												
BRANCH												
252002												
WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554												
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
11		1440 N	1072	-0-	-368	-0-	1072 2		N	-0-		199
12		1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080 2		N	-0-		199
01		1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1009 2		N	-0-		199
02		1008 N	1000	-0-	-8	-0-	1000 2		N	-0-		199
03		1085 N	993	-0-	-92	-0-	750 2	243 9	N	221		420
04		990 N	645	-0-	-345	-0-	645 2		N	-0-		420

ESPINOZA SERVICES, INC.												
NOELKE, HELEN -A-												
254325												
WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BERNARD (FRY, LO.) CEDAR OIL COMPANY BREVARD-HALE		07300 300 140599		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
WELL #:		1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3570 - 3582				
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
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-

BIG LAKE (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY		07919 747 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
WELL #:		12		RRCID -> 018732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8350 - 8480				
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-			-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	2237	-0-	-339	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-
03	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			Y	-0-			-0-
04	2460 X	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL-		WELL #:		3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8214 - 8441		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY BL		WELL #:		6		RRCID -> 238400		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8302 - 8391		
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. UNIVERSITY "2-14"		665748		WELL #:		1		RRCID -> 237371		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9685 - 9709	
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-	

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. UNIVERSITY		07921 666 144535		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN						
WELL #:		1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9236 - 9314				
11	2070 #	2058	-0-	-12	-0-	2000	2	58	9	N	53			178
12	2139 #	1603	-0-	-536	-0-	1550	2	53	9	N	48			226
01	2139 #	1848	-0-	-291	-0-	1798	2	50	9	N	45	182	1	89
02	1932 #	1387	-0-	-545	-0-	1345	2	42	9	N	38			127
03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54			181
*04	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2043	2	57	9	N	52			233

BLOCK 4 (DEVONIAN)
BRIDWELL OIL CO.
UNIVERSITY "22"

09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
092480

WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEARBURG PRODUCING COMPANY
UNIVERSITY 4 "15" H

601738
WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

11	3240 X	1959	-0-	-1281	-0-	1941	2	18	9	N	16					262
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3335	2	22	9	N	20					282
01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3189	2	28	9	N	25					307
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	2502	2	19	9	N	17					324
03	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2953	2	17	9	N	15					339
04	3240 X	2718	-0-	-522	-0-	2706	2	12	9	N	11	185	1			165

UNIVERSITY 4 "9" H

WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1441	2	48	9	N	44					217
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1756	2	77	9	N	70					287
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50					337
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1549	2	73	9	N	66					403
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	2	42	9	N	38					441
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1609	2	64	9	N	58	365	1			134

BLOCK 38 (CANYON SD.)
RELIANCE ENERGY, INC.
UNIVERSITY 7

09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
700995

WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
UNIVERSITY 12

09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
253385

WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC
UNIVERSITY "12-39"

559624
WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	743	2	100	9	N	91	174	1			108
12	806 N	150	-0-	-656	-0-	124	2	26	9	N	24					132
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	814	2	78	9	N	71	160	1			43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					71
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	649	2	42	9	N	38	75	1			34
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	619	2	96	9	N	87					121

BLOCK 42 (PENN)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
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-		

MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
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-		

MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688														
11	DLQ G-10	3204	-0-	3204	3204	2404	3	429	4	Y	337	540	1	158
						371	9							
12	7992 R	4788	-0-	-3204	-0-	4429	3	359	9	Y	326	101	1	383
01	6481 R	6481	-0-	-0-	-0-	5778	3	703	9	Y	639	717	1	305
02	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	4788	3	513	9	Y	466	424	1	347
03	5745 R	5745	-0-	-0-	-0-	4824	3	408	4	Y	466	553	1	260
						513	9							
*04	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	5946	3	679	9	Y	617	649	1	228

MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649														
11	DLQ G-10	306	-0-	306	306	122	3	22	4	Y	147	110	1	69
						162	9							
12	INC G-10	297	-0-	297	603	158	3	139	9	Y	126	44	1	151
01	INC G-10	281	-0-	281	884	47	3	234	9	Y	213	262	1	102
02	INC G-10	44	-0-	44	928	12	3	32	9	Y	29	109	1	22
03	1161 R	233	-0-	-928	-0-	123	3	10	4	Y	91	62	1	51
						100	9							
*04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	389	3	146	9	Y	133	135	1	49

BLOCK 51 (STRAWN)														
OZARK EXPLORATION, INC.														
UNIVERSITY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681														
11	1770 X	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-			37
12	1922 X	1830	-0-	-92	-0-	1830	3			N	-0-			37
01	1922 X	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-			37
02	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-			37
03	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-			37
04	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3			N	-0-			37

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//		09535 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611							
UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID -> 118134	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8631	- 8661		
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
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-		81
12	806 N	282	-0-	-524	-0-	282 3		N	-0-		81
01	744 N	250	-0-	-494	-0-	250 3		N	-0-		81
02	588 N	157	-0-	-431	-0-	157 3		N	-0-		81
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		N	-0-		81
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		81

UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID -> 118899	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8622	- 8725		
11	3840 X	3402	-0-	-438	-0-	3402 3		N	-0-		144
12	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522 3		N	-0-		144
01	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3571 3		N	-0-		144
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	3043 3		N	-0-		144
03	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456 3		N	-0-		144
04	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3298 3		N	-0-		144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE				
ENRICH OIL CORPORATION		253100									
JACOBS, O. B. "313"		WELL #:		1313	RRCID -> 098714	COMPL. DATE 11/21/1978	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5624	- 5643		
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 2		N	-0-		135
12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 2		N	-0-		135
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-		135
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021 2		N	-0-		135
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		N	-0-		135
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106 2		N	-0-		135

O.G.P. OPERATING, INC.		617041									
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 210285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5703	- 5779		
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	22 3		N	-0-		43
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3		N	-0-		43
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-		43
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		43
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		43
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
ALARON ENERGY, INC.		010450									
HANKS, BILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 121339	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5678	- 5690		
11	2010 N	777	-0-	-1233	-0-	777 3		N	-0-		249
12	2015 N	671	-0-	-1344	-0-	671 3		N	-0-		249
01	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617 3		N	-0-		249
02	728 N	14	-0-	-714	-0-	14 3		N	-0-		249
03	682 N	9	-0-	-673	-0-	9 3		N	-0-		249
04	600 N	15	-0-	-585	-0-	15 3		N	-0-		249

J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911									
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #:		307X	RRCID -> 147386	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5650	- 5674		
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN													
O.G.P. OPERATING, INC. 617041													
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	173 3	14 9	N	13			140
12		186 N	30	-0-	-156	-0-	28 3	2 9	N	2			142
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 3	2 9	N	2			144
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	167 3	9 9	N	8			152
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	N	8			160
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	162 3	17 9	N	15			175

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017													
11		7410 X	7008	-0-	-402	-0-	6747 3	261 9	Y	237	198 1		129
12		7657 X	5123	-0-	-2534	-0-	4825 3	298 9	Y	271	284 1		116
01		7688 X	7461	-0-	-227	-0-	7183 3	278 9	Y	253	270 1		99
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6639 3	234 9	Y	213	90 1		222
03		7254 X	6870	-0-	-384	-0-	6626 3	244 9	Y	222	308 1		136
04		7230 X	6906	-0-	-324	-0-	6679 3	227 9	Y	206	194 1		148

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480													
11		3270 X	3147	-0-	-123	-0-	3059 3	88 9	Y	80	88 1		94
12		3379 X	3176	-0-	-203	-0-	3068 3	108 9	Y	98			192
01		3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2897 3	91 9	Y	83	171 1		104
02		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5740 3	197 9	Y	179	194 1		89
03		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4441 3	128 9	Y	116	70 1		135
*04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3470 3	69 9	Y	63	88 1		110

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347													
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	11	82 1		24
12		589 N	88	-0-	-501	-0-	88 3		Y	-0-			24
01		909 X	909	-0-	-0-	-0-	894 3	15 9	Y	14	21 1		17
02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2147 3	321 9	Y	292	164 1		145
03		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1947 3	124 9	Y	113	114 1		144
*04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1477 3	69 9	Y	63	94 1		113

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825													
11		10080 X	9706	-0-	-374	-0-	9462 3	244 9	Y	222	193 1		121
12		10416 X	10047	-0-	-369	-0-	9759 3	288 9	Y	262	270 1		113
01		10106 X	9388	-0-	-718	-0-	9100 3	288 9	Y	262	272 1		103
02		9072 X	8525	-0-	-547	-0-	8338 3	187 9	Y	170	94 1		179
03		10044 X	9581	-0-	-463	-0-	9355 3	226 9	Y	205	259 1		125
04		9720 X	9400	-0-	-320	-0-	9173 3	227 9	Y	206	183 1		148

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684													
11		16410 X	15152	-0-	-1258	-0-	15152 3		Y	-0-			-0-
12		15872 X	13276	-0-	-2596	-0-	13276 3		Y	-0-			-0-
01		15190 X	12050	-0-	-3140	-0-	12038 3	12 9	Y	11			11
02		14140 X	13082	-0-	-1058	-0-	12869 3	213 9	Y	194	140 1		65
03		15655 X	12644	-0-	-3011	-0-	12600 3	44 9	Y	40			105
04		15150 X	11800	-0-	-3350	-0-	11768 3	32 9	Y	29	102 1		32

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10552 - 12633
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
11	3810 X	3560	-0-	-250	-0-	3517	3	43	9	Y	39	151
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3984	3	31	9	Y	28	179
01	4154 X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	13	118
02	3724 X	66	-0-	-3658	-0-	65	3	1	9	Y	1	42
03	4030 X	78	-0-	-3952	-0-	78	3			Y	-0-	42
04	3900 X	200	-0-	-3700	-0-	200	3			Y	-0-	42

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10684 - 13950
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6425	3	131	9	Y	119	155
12	6510 X	3183	-0-	-3327	-0-	3067	3	116	9	Y	105	78
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	78
02	6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	2	80
03	7254 X	4972	-0-	-2282	-0-	4794	3	178	9	Y	162	143
04	6570 X	5213	-0-	-1357	-0-	5048	3	165	9	Y	150	148

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH		10576		PERF.10312 - 10332
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-	1
01	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1241	3	15	9	Y	14	15
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1208	3	28	9	Y	25	30
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	3	23	9	Y	21	51
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	3	35	9	Y	32	83

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10632 - 13668
11	7470 X	4255	-0-	-3215	-0-	4169	3	86	9	Y	78	166
12	7316 X	4644	-0-	-2672	-0-	4490	3	154	9	Y	140	110
01	6014 X	1252	-0-	-4762	-0-	1218	3	34	9	Y	31	141
02	5180 X	1612	-0-	-3568	-0-	1612	3			Y	-0-	-0-
03	5735 X	5580	-0-	-155	-0-	5477	3	103	9	Y	94	94
*04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4845	3	95	9	Y	86	89

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10935 - 14715
11	3270 X	1002	-0-	-2268	-0-	983	3	19	9	Y	17	49
12	2325 X	937	-0-	-1388	-0-	918	3	19	9	Y	17	66
01	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1999	3	42	9	Y	38	55
02	1260 X	230	-0-	-1030	-0-	222	3	8	9	Y	7	62
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2077	3	8	9	Y	7	21
*04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	3	70	9	Y	64	85

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10175 - 10450
11	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	2212	3	62	9	N	56	58
12	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2243	3	68	9	N	62	120
01	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2237	3	75	9	N	68	188
02	2128 N	2092	-0-	-36	-0-	2029	3	63	9	N	57	52
03	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2263	3	59	9	N	54	106
*04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2215	3	61	9	N	55	161

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10364 - 13782
11	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10398	3	78	9	N	71	219
12	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10148	3	92	9	N	84	133
01	10819 X	7561	-0-	-3258	-0-	7507	3	54	9	N	49	182
02	9772 X	8137	-0-	-1635	-0-	8067	3	70	9	N	64	246
03	10819 X	8964	-0-	-1855	-0-	8895	3	69	9	N	63	144
04	10470 X	7914	-0-	-2556	-0-	7863	3	51	9	N	46	190

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12804 - 14948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	3000 X	1513	-0-	-1487	-0-	1356	3	157	9	Y	143	79	1	169
12	3100 X	262	-0-	-2838	-0-	192	3	70	9	Y	64	185	1	48
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	3	28	9	Y	25			73
02	1400 N	163	-0-	-1237	-0-	160	3	3	9	Y	3			76
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2540	3	52	9	Y	47	82	1	41
04	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	1608	3	106	9	Y	96	42	1	95

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10991 - 13894				
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2974	3	18	9	Y	16			84
12	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2754	3	80	9	Y	73			157
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2500	3	69	9	Y	63	116	1	104
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2239	3	70	9	Y	64			168
03	930 X	837	-0-	-93	-0-	823	3	14	9	Y	13	130	1	51
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3088	3	74	9	Y	67			118

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		11000 PERF.10162 - 10500				
11	2850 X	2761	-0-	-89	-0-	2678	3	83	9	N	75			250
12	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2556	3	39	9	N	35	186	1	99
01	2914 X	1980	-0-	-934	-0-	1934	3	46	9	N	42			141
02	2576 X	1658	-0-	-918	-0-	1635	3	23	9	N	21			162
03	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2679	3	48	9	N	44			206
04	2760 X	2635	-0-	-125	-0-	2547	3	88	9	N	80	189	1	97

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH		10585 PERF.10575 - 13413				
11	2040 N	740	-0-	-1300	-0-	718	3	22	9	N	20			123
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	3	61	9	N	55			178
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	3	32	9	N	29	118	1	89
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	3	30	9	N	27			116
03	2387 N	2068	-0-	-319	-0-	2036	3	32	9	N	29			145
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	3	31	9	N	28			173

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
OWENS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH		10980 PERF.10420 - 10480				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH		11242 PERF.10076 - 10317				
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			14
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-			14
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-			14
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-			14
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			14
04	870 N	271	-0-	-599	-0-	271	3			N	-0-			14

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		//CONT.// 09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862							
SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814	
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
11	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3560 3	99 9	Y	164
12	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	3339 3	57 9	Y	216
01	4371 X	2716	-0-	-1655	-0-	2691 3	25 9	Y	239
02	3948 X	3064	-0-	-884	-0-	3031 3	33 9	Y	77
03	4371 X	3120	-0-	-1251	-0-	3056 3	64 9	Y	135
04	3660 X	2754	-0-	-906	-0-	2702 3	52 9	Y	88

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)		09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
UNIVERSITYVINCENT		WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420	
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
11	1890 N	1488	-0-	-402	-0-	1451 3	37 9	Y	13
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1500 3	86 9	Y	27
01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	14 1	1229 3	Y	17
						59 9			
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2644	15 1	1270 3	Y	23
						57 9			
03	1900 N	1607	-0-	-293	2351	16 1	1517 3	Y	20
						74 9			
*04	3000 N	1477	-0-	-1523	828	22 1	1404 3	Y	20
						51 9			

BOLT, NE (STRAWN)		10297 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE	
J.W.S.		427277							
PFLUGER "L"		WELL #: 1		RRCID -> 203425		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 2		RRCID -> 211956		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418	
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
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 4		RRCID -> 217549		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 6		RRCID -> 226930		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471										
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A				
M	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	16061			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT)		10897 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH				
ASA OIL & GAS, INC.		033845										
3-S CATTLE CO		WELL #: 1		RRCID -> 156860		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

3-S CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 158327		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

3 S CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 172761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON)		11288 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
STANSBERRY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 183966		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		11364 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
STITES, A. MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 049199		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		//CONT.//		11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
MCDERMOTT		WELL #:		2-U	RRCID ->	170138	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 3938 - 3942
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
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
02	196 X	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-		-0-
03	341 X	68	-0-	-273	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	330 X	41	-0-	-289	-0-	41	2	N	-0-		-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707						CNTY: SUTTON			
MESQUITE		WELL #:		1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4006 - 4018
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		1	RRCID ->	135164	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3964 - 3974
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	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-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)		11364 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
STITES, A. MRS.		WELL #:		1 M	RRCID ->	049200	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #:		4	RRCID ->	176781	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4716 - 4750
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
12	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
01	1519 #	702	-0-	-817	-0-	702	2	N	-0-		-0-
02	1372 #	919	-0-	-453	-0-	919	2	N	-0-		-0-
03	1519 #	431	-0-	-1088	-0-	431	2	N	-0-		-0-
*04	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		11364 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255									
STITES		WELL #:		2011	RRCID ->	140758	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 5875 - 5974
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-		55
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-		55
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2	N	-0-		55
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		55
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2	N	-0-		55
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		55

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255								
MCDERMOTT		WELL #:	1	RRCID ->	161643	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5916 - 6020	
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
11	2340 X	2147	-0-	-193	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
12	2294 X	2213	-0-	-81	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
01	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
03	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
04	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	1458 2		N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID ->	168628	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5859 - 5990	
11	324 X	-0-	-0-	-324	-0-			N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		21
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		21
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		21

MCDERMOTT		WELL #:	2-L	RRCID ->	170139	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 5856 - 5998	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCDERMOTT		WELL #:	5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5792 - 5901	
11	1830 X	1742	-0-	-88	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
02	1624 X	1553	-0-	-71	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
03	2108 X	1495	-0-	-613	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
04	2040 X	1682	-0-	-358	-0-	1682 2		N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5794 - 5946	
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-		-0-
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2		N	-0-		-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-		-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	366 2		N	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5804 - 6005	
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2		N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03	527 N	400	-0-	-127	-0-	400 2		N	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-

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

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON
PAR MINERALS CORPORATION				638850					
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	192704	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6258 - 8970

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

RLO PARTNERSHIP				714282					
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRANCH, NORTH (STRAWN)				11364 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC.				516255					
STITES, A. MRS		WELL #:		1 L	RRCID ->	049277	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	10
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	10
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	10
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88 2	N	-0-	10
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2	N	-0-	10
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	10

STITES, A. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	066922	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRANCH, S. (CROSSCUT)				11366 303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665					
WHITEHEAD, G.		WELL #:		3	RRCID ->	107971	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD, G.		WELL #:		7	RRCID ->	157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT)		//CONT.//		11366 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665							
WHITEHEAD		WELL #:		26	RRCID ->	164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2338 - 2354
M	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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)				11366 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
WHITEHEAD		WELL #:		88 C	RRCID ->	149319	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2189 - 2201
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRANCH, S. (HOME CREEK)				11366 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
WHITEHEAD		WELL #:		89 T	RRCID ->	145372	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1682 - 1693
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)				11366 313	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
WHITEHEAD		WELL #:		27	RRCID ->	130542	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1682 - 1688
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		89 C	RRCID ->	145369	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	1801	PERF. 1665 - 1675
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-		-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)				11366 318	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
WHITEHEAD		WELL #:		22	RRCID ->	143188	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2084 - 2096
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2	N	-0-		-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2	N	-0-		-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
BRANCH, S. (PALO PINTO) //CONT.// 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665															
WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097															
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756															
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-				-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-				-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790															
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO															
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478															
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 HENRY RESOURCES LLC 378535
 INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

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
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	117	7		102
01	496 N	232	-0-	-264	-0-	5	1	103	3	N	58				160
						60	4	64	9						
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	50				210
						60	4	55	9						
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	74				284
						60	4	81	9						
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	61				345
						60	4	67	9						

 INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

11	3000 N	3093	-0-	93	93	194	1	2896	3	N	3	151	1		45
						3	9								
12	2503 N	2410	-0-	-93	-0-	156	1	2254	3	N	-0-				45
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	5	1	2544	3	N	30				75
						60	4	33	9						
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	5	1	2443	3	N	16				91
						60	4	18	9						
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2600	3	N	41				132
						60	4	45	9						
*04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	14				146
						60	4	15	9						

 BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

11	14B2 EXT	22	-0-	22	43	22	2			N	-0-				17
12	14B2 EXT	11	-0-	11	54	11	2			N	-0-				17
01	14B2 EXT	15	-0-	15	69	15	2			N	-0-				17
02	14B2 EXT	15	-0-	15	84	15	2			N	-0-				17
03	14B2 EXT	18	-0-	18	102	18	2			N	-0-				17
04	14B2 EXT	18	-0-	18	120	18	2			N	-0-				17

 BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-

 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
12	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-				-0-
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-				-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.// 12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BRYANT, M. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 018764		COMPL. DATE 05/15/1961		TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A			
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
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	42
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
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

UNIT PETROLEUM COMPANY BROOKS		877099		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924	
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903			
11	1530 N	695	-0-	-835	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	335	-0-	-309	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	356	-0-	-419	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 104356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 4		RRCID -> 194157		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028		
11	1680 N	866	-0-	-814	-0-	863	2	3 9 N	3	163
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	994	2	2 9 N	2	165
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10 9 N	9	174
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7 9 N	6	180
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6 9 N	5	185
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10 9 N	9	194

BROOKS (CANYON K)
BRECK OPERATING CORP.
BROOKS -17-

12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
089974
WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

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
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				-0-
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-				-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP
BROOKS "A"

495445
WELL #: 5 RRCID -> 121292 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5762 - 6398

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		3
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

OXY USA INC.
WINTERBOTHAM, J. M.

630591
WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

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
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3				186
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	162	2	4	9	N	4				190
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4				194
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	125	2	6	9	N	5				199
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3				202
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	145	2	4	9	N	4				206

P4 OPERATING, LLC
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.

631638
WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

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
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-				190
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				190
01	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-				190
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-				190
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-				190
*04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				190

TXP, INCORPORATED
WILLIAMS

875395
WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

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
11	1110 #	999	-0-	-111	-0-	992	2	7	9	N	6	3	8		125
12	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3	9	N	3				128
01	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1075	2	3	9	N	3	1	8		130
02	1008 #	994	-0-	-14	-0-	979	2	15	9	N	14	1	8		143
03	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1014	2	12	9	N	11	1	8		153
04	1050 #	983	-0-	-67	-0-	976	2	7	9	N	6	2	8		157

WILLIAMS

WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

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
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	206	2	18	9	N	16				154
12	341 #	211	-0-	-130	-0-	193	2	18	9	N	16				170
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	197	2	18	9	N	16				186
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	190	2	12	9	N	11				197
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	209	2	30	9	N	27	181	1		43
*04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	217	2	30	9	N	27				70

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BROOKS "13"				WELL #: 2	RRCID -> 138614	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6067	- 6084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)				12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
IRION CORPORATION, THE				426299						
WINTERBOTHAM 30				WELL #: 2	RRCID -> 089725	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5786	- 5848	
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			122
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			122
01	217 #	141	-0-	-76	-0-	137	2	4	9	126
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	94	2	6	9	131
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	138
*04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	146

WINTERBOTHAM 29				WELL #: 5	RRCID -> 123204	COMPL. DATE 03/20/1982	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5926	- 6125	
11	480 #	396	-0-	-84	-0-	394	2	2	9	92
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	455	2	2	9	94
01	496 #	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	96
02	448 #	433	-0-	-15	-0-	426	2	7	9	102
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	113
*04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	115

OXY USA INC.				630591						
CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 129007	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5702	- 5838	
11	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	2			85
12	775 #	419	-0-	-356	-0-	413	2	6	9	90
01	775 #	327	-0-	-448	-0-	327	2			90
02	700 #	214	-0-	-486	-0-	207	2	7	9	96
03	589 #	335	-0-	-254	-0-	334	2	1	9	97
04	480 #	369	-0-	-111	-0-	367	2	2	9	99

WINTERBOTHAM TRUST "B"				WELL #: 2R	RRCID -> 180940	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5664	- 5790	
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			27
12	1271 #	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			27
01	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			27
02	1120 #	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			27
03	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			27
04	1170 #	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			27

STRAND ENERGY, L.C.				824758						
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 161942	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5585	- 5902	
11	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	1868	3			49
12	2387 #	1897	-0-	-490	-0-	1896	3	1	9	50
01	2387 #	2009	-0-	-378	-0-	2006	3	3	9	52
02	2016 #	1885	-0-	-131	-0-	1882	3	3	9	55
03	2232 #	1992	-0-	-240	-0-	1989	3	3	9	58
04	1950 #	1615	-0-	-335	-0-	1612	3	3	9	61

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758		WELL #: 2		RRCID -> 166838		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5662 - 6213	
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	
11	690 #	524	-0-	-166	-0-	524 3		N	-0-			22	
12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			22	
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			22	
02	476 #	400	-0-	-76	-0-	398 3	2 9	N	2			24	
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	608 3	1 9	N	1			25	
04	660 #	618	-0-	-42	-0-	617 3	1 9	N	1			26	

TWEEDY				WELL #:	1	RRCID ->	205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5475 - 5597	
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	589 3	4 9	N	4			190	
12	682 #	597	-0-	-85	-0-	595 3	2 9	N	2			192	
01	651 #	630	-0-	-21	-0-	627 3	3 9	N	3			195	
02	588 #	580	-0-	-8	-0-	577 3	3 9	N	3			198	
03	790 R	790	-0-	-0-	-0-	786 3	4 9	N	4			202	
*04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	713 3	4 9	N	4			206	

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	131722	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5984 - 6008	
BROOKS "13"													
11	1590 #	1489	-0-	-101	-0-	1479 2	10 9	N	9			48	
12	1643 #	1532	-0-	-111	-0-	1525 2	7 9	N	6			54	
01	1612 #	1376	-0-	-236	-0-	1369 2	7 9	N	6			60	
02	1400 #	1340	-0-	-60	-0-	1334 2	6 9	N	5			65	
03	1550 #	796	-0-	-754	-0-	796 2		N	-0-			65	
04	1500 #	1030	-0-	-470	-0-	1027 2	3 9	N	3			68	

CHARLTON "14"				WELL #:	1	RRCID ->	212319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5655 - 5810	
11	1410 #	963	-0-	-447	-0-	963 2		N	-0-			184	
12	1457 #	1029	-0-	-428	-0-	1029 2		N	-0-			184	
01	1457 #	1002	-0-	-455	-0-	1002 2		N	-0-			184	
02	896 #	874	-0-	-22	-0-	871 2	3 9	N	3			187	
03	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1046 2	7 9	N	6			193	
*04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	997 2	2 9	N	2			195	

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	112013	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5928 - 5972	
CHARLTON													
11	2370 #	2013	-0-	-357	-0-	1994 2	19 9	Y	17	38 1		16	
12	2604 #	1295	-0-	-1309	-0-	1274 2	21 9	Y	19			35	
01	2604 #	1253	-0-	-1351	-0-	1229 2	24 9	Y	22	39 1	1 8	17	
02	2352 #	1039	-0-	-1313	-0-	1019 2	20 9	Y	18			35	
03	2480 #	1347	-0-	-1133	-0-	1326 2	21 9	Y	19	38 1		16	
04	2010 #	1293	-0-	-717	-0-	1293 2		Y	-0-			16	

CHARLTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	119931	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5988 - 6006	
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-			54	
12	496 #	495	-0-	-1	-0-	495 2		Y	-0-			54	
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486 2		Y	-0-			54	
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			54	
03	496 #	491	-0-	-5	-0-	491 2		Y	-0-			54	
04	480 #	436	-0-	-44	-0-	436 2		Y	-0-			54	

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572								
CHARLTON "A"		WELL #:		RRCID ->	136611	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5827 - 6031	
M	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007												

CHARLTON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164190	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5745 - 5967
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		212390 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MITCHELL, TOM		WELL #:		1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10985 - 13429
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	12338 - 12368
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #:		1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	12402 - 12467
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936										
BANNER ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12100 - 12180
11	6420 X	5342	-0-	-1078	-0-	5342	3	N	-0-			-0-
12	6634 X	3121	-0-	-3513	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
01	6758 X	4473	-0-	-2285	-0-	4473	3	N	-0-			-0-
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3	N	-0-			-0-
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3	N	-0-			-0-
*04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)										//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE										WELL #: 32		RRCID -> 214073		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720	
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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

GOODE ESTATE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225047		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

BASSETT GOODE										WELL #: 7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100	
11	10290	X	9665	-0-	-625	-0-	9665	3	N	-0-			-0-				
12	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3	N	-0-			-0-				
01	10354	X	9249	-0-	-1105	-0-	9249	3	N	-0-			-0-				
02	9352	X	8892	-0-	-460	-0-	8892	3	N	-0-			-0-				
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	9630	3	N	-0-			-0-				
04	9660	X	9685	-0-	-575	-0-	9085	3	N	-0-			-0-				

BANNER ESTATE										WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950	
11	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	3	N	-0-			-0-				
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-			-0-				
01	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	4374	3	N	-0-			-0-				
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	4100	3	N	-0-			-0-				
03	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	4623	3	N	-0-			-0-				
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	4151	3	N	-0-			-0-				

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)										12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL	
APACHE CORPORATION										027200							
SCOTT, AVIS C.										WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508	
11	95550		94248	-0-	-1302	B	-30880	94248	3	N	-0-		-0-				
12	98735		96480	-0-	-2255	B	-33135	96480	3	N	-0-		-0-				
01	55991	R	89126	-0-	33135	B	-0-	89126	3	N	-0-		-0-				
02	87388		81506	-0-	-5882	B	-5882	81506	3	N	-0-		-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-5882												
03	96751		96321	-0-	-430	B	-6312	96321	3	N	-0-		-0-				
04	93630		-0-	-0-	-93630	B	-99942			N	-0-		-0-				

SCOTT, AVIS C., -B-										WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A	
11	48900	N	47491	-0-	-1409	B	-0-	47491	3	N	-0-		-0-				
12	48090	N	48090	-0-	-0-	B	-0-	48090	3	N	-0-		-0-				
01	32842	N	32842	-0-	-0-	B	-0-	32842	3	N	-0-		-0-				
02	44324	N	36247	-0-	-8077	B	-0-	36247	3	N	-0-		-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	48081	N	45368	-0-	-2713	B	-0-	45368	3	N	-0-		-0-				
04	31770	N	-0-	-0-	-31770	B	-0-			N	-0-		-0-				

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL														
BOPCO, L.P. 082967														
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600														
11	11785 N	11785	-0-	-0-	B	-0-	664	1	11121	3	N	-0-		-0-
12	11811 N	11724	-0-	-87	B	-0-	664	1	11060	3	N	-0-		-0-
01	12121 N	9626	-0-	-2495	B	-0-	684	1	8942	3	N	-0-		-0-
02	11004 N	8176	-0-	-2828	B	-0-	624	1	7552	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11938 N	11938	-0-	-0-	B	-0-	684	1	11254	3	N	-0-		-0-
*04	10942 N	10942	-0-	-0-	B	-0-	664	1	10278	3	N	-0-		-0-
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754														
11	28170 N	27607	-0-	-563	B	-0-	96	1	27511	3	N	-0-		-0-
12	29202 #	24313	-0-	-4889	B	-4889	96	1	24217	3	N	-0-		-0-
01	29760 #	24819	-0-	-4941	B	-9830	96	1	24723	3	N	-0-		-0-
02	26880 #	23307	-0-	-3573	B	-13403	96	1	23211	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13403														
03	29760 #	24697	-0-	-5063	B	-18466	96	1	24601	3	N	-0-		-0-
04	27600 #	24519	-0-	-3081	B	-21547	96	1	24423	3	N	-0-		-0-
BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941														
11	95550 N	47870	-0-	-47680	B	21997	64	1	47806	3	N	-0-		-0-
12	70583 R	48586	-0-	-21997	B	-0-	64	1	48522	3	N	-0-		-0-
01	50995 #	48585	-0-	-2410	B	-2410	64	1	48521	3	N	-0-		-0-
02	45304 #	43243	-0-	-2061	B	-4471	64	1	43179	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471														
03	50158 #	47805	-0-	-2353	B	-6824	64	1	47741	3	N	-0-		-0-
04	47880 #	46571	-0-	-1309	B	-8133	64	1	46507	3	N	-0-		-0-
FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935														
11	4371 N	4371	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4349	3	N	-0-		-0-
12	3788 N	3788	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3768	3	N	-0-		-0-
01	3669 N	3669	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3649	3	N	-0-		-0-
02	4072 N	4072	-0-	-0-	B	-0-	25	1	4047	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5404 N	5404	-0-	-0-	B	-0-	28	1	5376	3	N	-0-		-0-
*04	3810 N	3810	-0-	-0-	B	-0-	22	1	3788	3	N	-0-		-0-
GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415														
11	90918 N	43734	-0-	-47184	B	-0-	64	1	43670	3	N	-0-		-0-
12	45260 #	38929	-0-	-6331	B	-6331	64	1	38865	3	N	-0-		-0-
01	46128 #	34803	-0-	-11325	B	-17656	64	1	34739	3	N	-0-		-0-
02	41664 #	31822	-0-	-9842	B	-27498	64	1	31758	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27498														
03	46128 #	37467	-0-	-8661	B	-36159	64	1	37403	3	N	-0-		-0-
04	43740 #	34314	-0-	-9426	B	-45585	64	1	34250	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
MITCHELL 533 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181216	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	14715	PERF.13174 - 14713	
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

11		21750 N	20758	-0-	-992 B	-0-	106 1	20652 3	N	-0-		-0-
12		20749 N	20749	-0-	-0- B	-0-	108 1	20641 3	N	-0-		-0-
01		22289 N	19553	-0-	-2736 B	-0-	108 1	19445 3	N	-0-		-0-
02		19376 N	16502	-0-	-2874 B	-0-	103 1	16399 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		20739 N	18984	-0-	-1755 B	-0-	100 1	18884 3	N	-0-		-0-
04		18930 N	18367	-0-	-563 B	-0-	106 1	18261 3	N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
OOSICELA-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	149500	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13219 - 14250	
11		5430 N	5110	-0-	-320 B	-0-	5110 2		N	-0-		-0-
12		5425 N	5015	-0-	-410 B	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
01		5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
02		4760 N	4691	-0-	-69 B	-0-	4691 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		5157 N	5157	-0-	-0- B	-0-	5157 2		N	-0-		-0-
04		5070 N	4478	-0-	-592 B	-0-	4478 2		N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
MITCHELL -5-		WELL #:		1	RRCID ->	063600	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A	
11		15930 N	15850	-0-	-80 B	-0-	15850 2		N	-0-		-0-
12		16399 N	16353	-0-	-46 B	-0-	16353 2		N	-0-		-0-
01		16437 N	16437	-0-	-0- B	-0-	16437 2		N	-0-		-0-
02		14804 N	14804	-0-	-0- B	-0-	14804 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		16396 N	16396	-0-	-0- B	-0-	16396 2		N	-0-		-0-
04		15900 N	14786	-0-	-1114 B	-0-	14786 2		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HERMAN 8		WELL #:		1 L	RRCID ->	112649	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	14967	PERF.14118 - 14967	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
TURK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018774	COMPL. DATE	05/25/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018775	COMPL. DATE	04/03/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL-6		//CONT.// //CONT.//	12390 375 617544	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL			
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	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A									
11	6796 N	6796	-0-	-0- B	-0-	6796 2	N	-0-	-0-
12	6807 N	6807	-0-	-0- B	-0-	6807 2	N	-0-	-0-
01	6600 N	6600	-0-	-0- B	-0-	6600 2	N	-0-	-0-
02	6080 N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	6665 N	6589	-0-	-76 B	-0-	6589 2	N	-0-	-0-
*04	6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	6662 2	N	-0-	-0-
MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A									
11	45825 N	45825	-0-	-0- B	-0-	45825 2	N	-0-	-0-
12	45043 N	44564	-0-	-479 B	-0-	44564 2	N	-0-	-0-
01	44609 N	42890	-0-	-1719 B	-0-	42890 2	N	-0-	-0-
02	39279 N	39279	-0-	-0- B	-0-	39279 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	45679 N	45679	-0-	-0- B	-0-	45679 2	N	-0-	-0-
*04	45309 N	45309	-0-	-0- B	-0-	45309 2	N	-0-	-0-
MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A									
11	28500 N	26837	-0-	-1663 B	-0-	26837 2	N	-0-	-0-
12	29092 N	29092	-0-	-0- B	-0-	29092 2	N	-0-	-0-
01	28830 N	28726	-0-	-104 B	-0-	28726 2	N	-0-	-0-
02	25897 N	25897	-0-	-0- B	-0-	25897 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	28830 N	28547	-0-	-283 B	-0-	28547 2	N	-0-	-0-
04	27810 N	25500	-0-	-2310 B	-0-	25500 2	N	-0-	-0-
MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A									
11	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018 2	N	-0-	-0-
12	5288 N	5288	-0-	-0- B	-0-	5288 2	N	-0-	-0-
01	5270 N	4968	-0-	-302 B	-0-	4968 2	N	-0-	-0-
02	4439 N	4439	-0-	-0- B	-0-	4439 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5270 N	4700	-0-	-570 B	-0-	4700 2	N	-0-	-0-
*04	4921 N	4921	-0-	-0- B	-0-	4921 2	N	-0-	-0-
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928									
11	5700 N	5321	-0-	-379 B	-0-	5321 2	N	-0-	-0-
12	6054 N	6054	-0-	-0- B	-0-	6054 2	N	-0-	-0-
01	5445 N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445 2	N	-0-	-0-
02	4497 N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5339 N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339 2	N	-0-	-0-
*04	4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816 2	N	-0-	-0-
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208									
11	23100 N	22894	-0-	-206 B	-0-	22894 2	N	-0-	-0-
12	23670 N	23670	-0-	-0- B	-0-	23670 2	N	-0-	-0-
01	23632 N	23632	-0-	-0- B	-0-	23632 2	N	-0-	-0-
02	21281 N	21281	-0-	-0- B	-0-	21281 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	23560 N	23387	-0-	-173 B	-0-	23387 2	N	-0-	-0-
04	22800 N	22611	-0-	-189 B	-0-	22611 2	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A				
M	O	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
11	23220	N	22223	-0-	-997 B	-0-	22223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25296	N	25058	-0-	-238 B	-0-	25058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30780	N	30780	-0-	-0- B	-0-	30780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24889	N	24889	-0-	-0- B	-0-	24889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	27855	N	27855	-0-	-0- B	-0-	27855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	22646	N	22646	-0-	-0- B	-0-	22646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750				
11	2974	N	2892	-0-	-82 B	-0-	2892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007	N	2950	-0-	-57 B	-0-	2950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224	R	3224	-0-	-0- B	-0-	3224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4041	R	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3881	R	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3512	R	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570				
11	16500	N	14390	-0-	-2110 B	-0-	14390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16089	N	14794	-0-	-1295 B	-0-	14794 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15500	N	15058	-0-	-442 B	-0-	15058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13322	N	13322	-0-	-0- B	-0-	13322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15084	N	15084	-0-	-0- B	-0-	15084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14580	N	13891	-0-	-689 B	-0-	13891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814				
POULTER 21		WELL #: 2										
11	14B	DENY	10299	-0-	10299 B	121118	10299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	10233	-0-	10233 B	131351	10233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47734		10217	-0-	-37517 B	93834	10217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61080		9239	-0-	-51841 B	41993	9239 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41993												
03	52306	R	10313	-0-	-41993 B	-0-	10313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A				
BANNER ESTATE		WELL #: 99R										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800				
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #: 1										
11	1920	N	1808	-0-	-112 B	-0-	214 1	1594 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1922	N	1910	-0-	-12 B	-0-	201 1	1709 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1845	-0-	-139 B	-0-	256 1	1589 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	218 1	1483 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922	N	1832	-0-	-90 B	-0-	247 1	1585 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	280 1	1522 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TERRELL		
WTG EXPLORATION				9452220								
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 1	RRCID -> 019146	COMPL. DATE 04/02/1953	TOTAL DEPTH 14958	PERF.13750	- 14958			
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	
11	1800 N	309	-0-	-1491 B	-0-	303 2	6 9	N	5	5 8	6	
12	5817 N	5817	-0-	-0- B	-0-	5816 2	1 9	N	1	1 8	6	
01	DLQ G-10	9304	-0-	9304 B	9304	9300 2	4 9	N	4	4 8	6	
02	17646 R	8342	-0-	-9304 B	-0-	8342 2		N	-0-		6	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5700 N	5700	-0-	-0- B	-0-	5700 2		N	-0-		6	
04	9000 N	-0-	-0-	-9000 B	-0-			N	4	4 8	6	

XTO ENERGY INC.				945936								
SPENCER, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 018772	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 14695	PERF.12145	- 14695			
11	26520 N	25624	-0-	-896 B	-0-	25624 3		N	-0-		-0-	
12	26315 N	26315	-0-	-0- B	-0-	26315 3		N	-0-		-0-	
01	26567 N	26331	-0-	-236 B	-0-	26331 3		N	-0-		-0-	
02	23912 N	23546	-0-	-366 B	-0-	23546 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	26319 N	25684	-0-	-635 B	-0-	25684 3		N	-0-		-0-	
04	25470 N	24854	-0-	-616 B	-0-	24854 3		N	-0-		-0-	

BANNER-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 018779	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 15529	PERF.11205	- 14529			
11	15480 #	15316	-0-	-164 B	-164	15316 3		N	-0-		-0-	
12	16042 N	16206	-0-	164 B	-0-	16206 3		N	-0-		-0-	
01	16616 N	15538	-0-	-1078 B	-0-	15538 3		N	-0-		-0-	
02	14308 N	13834	-0-	-474 B	-0-	13834 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	16213 N	14027	-0-	-2186 B	-0-	14027 3		N	-0-		-0-	
04	15030 N	14954	-0-	-76 B	-0-	14954 3		N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018780	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 14340	PERF.14180	- 1430			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BASSETT GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 018783	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9200	- 13700			
11	101920 N	56185	-0-	-45735 B	487	56185 3		N	-0-		-0-	
12	62559 R	62072	-0-	-487 B	-0-	62072 3		N	-0-		-0-	
01	65796 N	65796	-0-	-0- B	-0-	65796 3		N	-0-		-0-	
02	63500 N	63500	-0-	-0- B	-0-	63500 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	68873 N	68873	-0-	-0- B	-0-	68873 3		N	-0-		-0-	
*04	64675 N	64675	-0-	-0- B	-0-	64675 3		N	-0-		-0-	

BASSETT GOODE				WELL #: 3	RRCID -> 018785	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH 14463	PERF.13513	- 14463			
11	101920	68843	-0-	-33077 B	63977	68843 3		N	-0-		-0-	
12	105318	70384	-0-	-34934 B	29043	70384 3		N	-0-		-0-	
01	71703	66990	-0-	-4713 B	24330	66990 3		N	-0-		-0-	
02	86450 R	62120	-0-	-24330 B	-0-	62120 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	71703 #	66345	-0-	-5358 B	-5358	66345 3		N	-0-		-0-	
04	68850 #	65818	-0-	-3032 B	-8390	65818 3		N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BROWN BASSETT			WELL #:		2	RRCID -> 018787			COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700	
M	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
11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
*04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT					WELL #:	1A	RRCID -> 018788			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478
11	78973 N	48627	-0-	-30346 B	-0-	48627 3		N	-0-			-0-
12	54733 N	54733	-0-	-0- B	-0-	54733 3		N	-0-			-0-
01	51956 N	51956	-0-	-0- B	-0-	51956 3		N	-0-			-0-
02	46368 N	46368	-0-	-0- B	-0-	46368 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	53785 N	52626	-0-	-1159 B	-0-	52626 3		N	-0-			-0-
*04	52063 N	52063	-0-	-0- B	-0-	52063 3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 018790			COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 022990			COMPL. DATE	04/14/1963	TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A
11	2460 N	2283	-0-	-177 B	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
01	2449 N	1952	-0-	-497 B	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1957	-0-	-171 B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
*04	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3		N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 064211			COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950
11	5620 N	5620	-0-	-0- B	-0-	5620 3		N	-0-			-0-
12	5803 N	5803	-0-	-0- B	-0-	5803 3		N	-0-			-0-
01	5828 N	5573	-0-	-255 B	-0-	5573 3		N	-0-			-0-
02	5236 N	5180	-0-	-56 B	-0-	5180 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5797 N	5793	-0-	-4 B	-0-	5793 3		N	-0-			-0-
*04	5598 N	5598	-0-	-0- B	-0-	5598 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE					WELL #:	3 L	RRCID -> 074384			COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A
11	1740 N	1465	-0-	-275 B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1486	-0-	-188 B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
*04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
BANNER ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 079314		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11298 - 14234							
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	

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAYME K. MARTIN UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 079490		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 14803		PERF.13334 - 14269							

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

BANNER ESTATE			WELL #:		5 T	RRCID -> 081017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13534 - 14412							

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04		T. A.	287	-0-	287	B	287		287	3		N	-0-					-0-	

GOODE ESTATE B UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13081 - 14145							

11		52289 N	52289	-0-	-0-	B	-0-		52289	3		N	-0-					-0-	
12		51661 N	51661	-0-	-0-	B	-0-		51661	3		N	-0-					-0-	
01		53227 N	49611	-0-	-3616	B	-0-		49611	3		N	-0-					-0-	
02		48076 N	45535	-0-	-2541	B	-0-		45535	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		51646 N	48653	-0-	-2993	B	-0-		48653	3		N	-0-					-0-	
04		48000 N	43764	-0-	-4236	B	-0-		43764	3		N	-0-					-0-	

BANNER ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11549 - 14264							

11		19890 N	17916	-0-	-1974	B	-0-		17916	3		N	-0-					-0-	
12		21297 N	17143	-0-	-4154	B	-0-		17143	3		N	-0-					-0-	
01		19716 N	18786	-0-	-930	B	-0-		18786	3		N	-0-					-0-	
02		16716 N	15089	-0-	-1627	B	-0-		15089	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		17143 N	17118	-0-	-25	B	-0-		17118	3		N	-0-					-0-	
*04		20119 N	20119	-0-	-0-	B	-0-		20119	3		N	-0-					-0-	

GOODE ESTATE C UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13097 - 14212							

11		59220 N	51667	-0-	-7553	B	-0-		51667	3		N	-0-					-0-	
12		58962 N	58962	-0-	-0-	B	-0-		58962	3		N	-0-					-0-	
01		53289 N	48618	-0-	-4671	B	-0-		48618	3		N	-0-					-0-	
02		48216 N	38050	-0-	-10166	B	-0-		38050	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		58962 N	45391	-0-	-13571	B	-0-		45391	3		N	-0-					-0-	
04		47040 N	41245	-0-	-5795	B	-0-		41245	3		N	-0-					-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773									
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	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300									
11	4320 N	2007	-0-	-2313 B	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
12	4837 N	4837	-0-	-0- B	-0-	4837 3	N	-0-	-0-
01	4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	4999 3	N	-0-	-0-
02	4648 N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5089 N	5089	-0-	-0- B	-0-	5089 3	N	-0-	-0-
*04	4497 N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750									
11	12840 N	9741	-0-	-3099 B	-0-	9741 3	N	-0-	-0-
12	10168 N	9992	-0-	-176 B	-0-	9992 3	N	-0-	-0-
01	10103 N	10103	-0-	-0- B	-0-	10103 3	N	-0-	-0-
02	9100 N	8838	-0-	-262 B	-0-	8838 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	9982 N	9621	-0-	-361 B	-0-	9621 3	N	-0-	-0-
04	9780 N	9729	-0-	-51 B	-0-	9729 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440									
11	27660 N	26521	-0-	-1139 B	-0-	26521 3	N	-0-	-0-
12	25947 N	25618	-0-	-329 B	-0-	25618 3	N	-0-	-0-
01	26932 N	26932	-0-	-0- B	-0-	26932 3	N	-0-	-0-
02	24752 N	23068	-0-	-1684 B	-0-	23068 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	25986 N	25986	-0-	-0- B	-0-	25986 3	N	-0-	-0-
04	26070 N	25486	-0-	-584 B	-0-	25486 3	N	-0-	-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500									
11	49638 N	49638	-0-	-0- B	-0-	49638 3	N	-0-	-0-
12	50735 N	50735	-0-	-0- B	-0-	50735 3	N	-0-	-0-
01	51801 N	49947	-0-	-1854 B	-0-	49947 3	N	-0-	-0-
02	46340 N	44660	-0-	-1680 B	-0-	44660 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	50747 N	48951	-0-	-1796 B	-0-	48951 3	N	-0-	-0-
04	48330 N	47686	-0-	-644 B	-0-	47686 3	N	-0-	-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875									
11	34258 N	34258	-0-	-0- B	-0-	34258 3	N	-0-	-0-
12	33294 N	32807	-0-	-487 B	-0-	32807 3	N	-0-	-0-
01	33604 N	31402	-0-	-2202 B	-0-	31402 3	N	-0-	-0-
02	31976 N	31721	-0-	-255 B	-0-	31721 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	33538 N	33538	-0-	-0- B	-0-	33538 3	N	-0-	-0-
*04	30514 N	30514	-0-	-0- B	-0-	30514 3	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)			//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 193437			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775	
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	* EOM BALANCE
11		16059 N	16059	-0-	-0- B	-0-	16059	3	N	-0-	-0-	-0-
12		15396 N	15396	-0-	-0- B	-0-	15396	3	N	-0-	-0-	-0-
01		18600 N	14331	-0-	-4269 B	-0-	14331	3	N	-0-	-0-	-0-
02		14980 N	11912	-0-	-3068 B	-0-	11912	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		15407 N	11300	-0-	-4107 B	-0-	11300	3	N	-0-	-0-	-0-
04		13860 N	10859	-0-	-3001 B	-0-	10859	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 203258			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650	
11		6000 N	5761	-0-	-239 B	-0-	5761	3	N	-0-	-0-	-0-
12		6014 N	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	3	N	-0-	-0-	-0-
01		6200 N	3765	-0-	-2435 B	-0-	3765	3	N	-0-	-0-	-0-
02		5376 N	1615	-0-	-3761 B	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5611 N	4193	-0-	-1418 B	-0-	4193	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		5210 N	5210	-0-	-0- B	-0-	5210	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 32		RRCID -> 203588			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920	
11		29580 N	27672	-0-	-1908 B	-0-	27672	3	N	-0-	-0-	-0-
12		30256 N	27600	-0-	-2656 B	-0-	27600	3	N	-0-	-0-	-0-
01		29574 N	26827	-0-	-2747 B	-0-	26827	3	N	-0-	-0-	-0-
02		27338 N	27338	-0-	-0- B	-0-	27338	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		27590 N	27549	-0-	-41 B	-0-	27549	3	N	-0-	-0-	-0-
04		25950 N	25626	-0-	-324 B	-0-	25626	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 203590			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100	
11		12089 N	12089	-0-	-0- B	-0-	12089	3	N	-0-	-0-	-0-
12		12238 N	12238	-0-	-0- B	-0-	12238	3	N	-0-	-0-	-0-
01		12834 N	11792	-0-	-1042 B	-0-	11792	3	N	-0-	-0-	-0-
02		12411 N	12411	-0-	-0- B	-0-	12411	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13836 N	13836	-0-	-0- B	-0-	13836	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		13522 N	13522	-0-	-0- B	-0-	13522	3	N	-0-	-0-	-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 48		RRCID -> 224264			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700	
11		5346 N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3	N	-0-	-0-	-0-
12		7657 N	4801	-0-	-2856 B	-0-	4801	3	N	-0-	-0-	-0-
01		6386 N	5030	-0-	-1356 B	-0-	5030	3	N	-0-	-0-	-0-
02		4984 N	4111	-0-	-873 B	-0-	4111	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4805 N	4701	-0-	-104 B	-0-	4701	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4860 N	4347	-0-	-513 B	-0-	4347	3	N	-0-	-0-	-0-

GOODE ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 244420			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882	
11		42986 N	42986	-0-	-0- B	-0-	42986	3	N	-0-	-0-	-0-
12		42946 N	42946	-0-	-0- B	-0-	42946	3	N	-0-	-0-	-0-
01		45136 N	41948	-0-	-3188 B	-0-	41948	3	N	-0-	-0-	-0-
02		40124 N	37393	-0-	-2731 B	-0-	37393	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		42935 N	41377	-0-	-1558 B	-0-	41377	3	N	-0-	-0-	-0-
04		40590 N	39687	-0-	-903 B	-0-	39687	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
TURK & STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211841		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800				
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
11		11280 X	10774	-0-	-506	-0-	10774 2	N	-0-			-0-
12		12245 X	11530	-0-	-715	-0-	11530 2	N	-0-			-0-
01		13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125 2	N	-0-			-0-
02		11200 X	10409	-0-	-791	-0-	10409 2	N	-0-			-0-
03		12400 X	11344	-0-	-1056	-0-	11344 2	N	-0-			-0-
04		12000 X	10821	-0-	-1179	-0-	10821 2	N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554										
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244460		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.12122 - 12147		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9200 - 13700		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1WI		RRCID -> 146024		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 14974		PERF.13156 - 13268		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BASSETT GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 150015		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12686 - 12880		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 171335		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 14761		PERF.12642 - 12685		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.// 12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192331		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198169		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225048		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		027200								
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564		N	-0-		-0-

BOPCO, L.P.		082967		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116		
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 2								
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	121 1	828 3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	132 1	1050 3	N	-0-	-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	133 1	768 3	N	-0-	-0-
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	116 1	606 3	N	-0-	-0-
03	1178 N	734	-0-	-444	-0-	124 1	610 3	N	-0-	-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	143 1	861 3	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552		
BROWN-BASSETT		WELL #: 1								
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	-0-
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2		N	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OXY USA WTP LP				630555							
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.13001 - 15585
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
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-		-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
01	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
02	3696 X	3441	-0-	-255	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3902 2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3478	-0-	-482	-0-	3478 2		N	-0-		-0-
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554							
BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650 - 11680
11	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
02	952 N	578	-0-	-374	-0-	578 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786 2		N	-0-		-0-
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	711 2		N	-0-		-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244459	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.11457 - 11504
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
SAPP-WEAVER 33		WELL #:		1	RRCID ->	154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12030 - 12208
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	660 1	4925 2	N	-0-		-0-
12	5983 X	5731	-0-	-252	-0-	603 1	5128 2	N	-0-		-0-
01	5952 X	5619	-0-	-333	-0-	778 1	4841 2	N	-0-		-0-
02	5376 X	4925	-0-	-451	-0-	632 1	4293 2	N	-0-		-0-
03	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	744 1	4773 2	N	-0-		-0-
04	5580 X	5330	-0-	-250	-0-	827 1	4503 2	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)			//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 018793		COMPL. DATE 05/03/1961		TOTAL DEPTH 14758		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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		11850 X	11606	-0-	-244	-0-	11606	3	N	-0-				-0-
12		12245 X	11942	-0-	-303	-0-	11942	3	N	-0-				-0-
01		12059 X	11749	-0-	-310	-0-	11749	3	N	-0-				-0-
02		10892 X	10661	-0-	-231	-0-	10661	3	N	-0-				-0-
03		12059 X	11837	-0-	-222	-0-	11837	3	N	-0-				-0-
04		11610 X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3	N	-0-				-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		3 U	RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750		PERF. N/A		
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-				-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-				-0-
01		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3	N	-0-				-0-
02		1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	3	N	-0-				-0-
03		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3	N	-0-				-0-
04		1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	3	N	-0-				-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11530 - 11668		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

GOODE ESTATE B UNIT			WELL #:		2 H	RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665		PERF.12200 - 13465		
11		4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	3	N	-0-				-0-
12		4588 X	3897	-0-	-691	-0-	3897	3	N	-0-				-0-
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3	N	-0-				-0-
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3	N	-0-				-0-
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3	N	-0-				-0-
*04		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3	N	-0-				-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11319 - 11520		
11		3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3280	3	N	-0-				-0-
12		3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189	3	N	-0-				-0-
01		3472 X	3420	-0-	-52	-0-	3420	3	N	-0-				-0-
02		3136 X	2998	-0-	-138	-0-	2998	3	N	-0-				-0-
03		3379 X	3293	-0-	-86	-0-	3293	3	N	-0-				-0-
04		3300 X	2876	-0-	-424	-0-	2876	3	N	-0-				-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11531 - 11616		
11		9600 X	9175	-0-	-425	-0-	22	1	9153	3	N	-0-		-0-
12		9610 X	9126	-0-	-484	-0-	22	1	9104	3	N	-0-		-0-
01		9610 X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094	3	N	-0-		-0-
02		8680 X	8033	-0-	-647	-0-	19	1	8014	3	N	-0-		-0-
03		9610 X	9522	-0-	-88	-0-	40	1	9482	3	N	-0-		-0-
04		9180 X	8848	-0-	-332	-0-	8848	3	N	-0-				-0-

BASSETT GOODE			WELL #:		2	RRCID -> 152494		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 14680		PERF.11716 - 11906		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355		
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
11	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 3	N	-0-		-0-
12	9238 X	7473	-0-	-1765	-0-	7473 3	N	-0-		-0-
01	8773 X	6883	-0-	-1890	-0-	6883 3	N	-0-		-0-
02	7924 X	6049	-0-	-1875	-0-	6049 3	N	-0-		-0-
03	8773 X	7378	-0-	-1395	-0-	7378 3	N	-0-		-0-
*04	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875		
11	9120 X	8011	-0-	-1109	-0-	8011 3	N	-0-		-0-
12	9424 X	8059	-0-	-1365	-0-	8059 3	N	-0-		-0-
01	9424 X	8134	-0-	-1290	-0-	8134 3	N	-0-		-0-
02	8036 X	7862	-0-	-174	-0-	7862 3	N	-0-		-0-
03	8835 X	8161	-0-	-674	-0-	8161 3	N	-0-		-0-
*04	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219		
11	1680 N	670	-0-	-1010	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521		
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991		
11	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3199	-0-	99	99	3199 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2917	-0-	-83	16	2917 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432		
11	1590 X	1102	-0-	-488	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
12	1643 X	1009	-0-	-634	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
01	1054 X	877	-0-	-177	-0-	877 3	N	-0-		-0-
02	952 X	942	-0-	-10	-0-	942 3	N	-0-		-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
*04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284		
11	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	20788 3	N	-0-		-0-
12	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973 3	N	-0-		-0-
01	21669 X	17019	-0-	-4650	-0-	17019 3	N	-0-		-0-
02	19404 X	16130	-0-	-3274	-0-	16130 3	N	-0-		-0-
03	21483 X	15005	-0-	-6478	-0-	15005 3	N	-0-		-0-
*04	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	23014 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380	
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
11	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092 3	N	-0-			-0-
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204 3	N	-0-			-0-
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984 3	N	-0-			-0-
02	8036 X	4496	-0-	-3540	-0-	4496 3	N	-0-			-0-
03	8897 X	1399	-0-	-7498	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
04	8610 X	3865	-0-	-4745	-0-	3865 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272	
11	6150 X	5674	-0-	-476	-0-	5674 3	N	-0-			-0-
12	6355 X	3595	-0-	-2760	-0-	3595 3	N	-0-			-0-
01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3	N	-0-			-0-
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3	N	-0-			-0-
03	5859 X	5821	-0-	-38	-0-	5821 3	N	-0-			-0-
04	6600 X	5058	-0-	-1542	-0-	5058 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878	
11	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	36098 3	N	-0-			-0-
12	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	38890 3	N	-0-			-0-
01	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	33885 3	N	-0-			-0-
02	30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	30663 3	N	-0-			-0-
03	41055 X	41055	-0-	-0-	-0-	41055 3	N	-0-			-0-
*04	36319 X	36319	-0-	-0-	-0-	36319 3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128	
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3	N	-0-			-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 3	N	-0-			-0-
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3	N	-0-			-0-
02	5012 X	4501	-0-	-511	-0-	4501 3	N	-0-			-0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 3	N	-0-			-0-
04	5460 X	5063	-0-	-397	-0-	5063 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12527 - 14831	
11	16260 X	12740	-0-	-3520	-0-	12740 3	N	-0-			-0-
12	15965 X	13292	-0-	-2673	-0-	13292 3	N	-0-			-0-
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 3	N	-0-			-0-
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103 3	N	-0-			-0-
03	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13401 3	N	-0-			-0-
*04	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298 3	N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803		PERF.11297 - 11507	
11	14130 X	13006	-0-	-1124	-0-	13006 3	N	-0-			-0-
12	14601 X	10764	-0-	-3837	-0-	10764 3	N	-0-			-0-
01	13485 X	11869	-0-	-1616	-0-	11869 3	N	-0-			-0-
02	12180 X	9903	-0-	-2277	-0-	9903 3	N	-0-			-0-
03	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829 3	N	-0-			-0-
04	13020 X	10710	-0-	-2310	-0-	10710 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920							
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598							
11	11970 X	11201	-0-	-769	-0-	11201	3		N	-0-					-0-
12	11470 X	11015	-0-	-455	-0-	11015	3		N	-0-					-0-
01	13826 X	10500	-0-	-3326	-0-	10500	3		N	-0-					-0-
02	12488 X	9809	-0-	-2679	-0-	9809	3		N	-0-					-0-
03	13826 X	10821	-0-	-3005	-0-	10821	3		N	-0-					-0-
04	11190 X	11105	-0-	-85	-0-	11105	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420							
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3		N	-0-					-0-
12	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	3		N	-0-					-0-
01	21979 X	19228	-0-	-2751	-0-	19228	3		N	-0-					-0-
02	19852 X	16539	-0-	-3313	-0-	16539	3		N	-0-					-0-
03	21979 X	19718	-0-	-2261	-0-	19718	3		N	-0-					-0-
04	20970 X	18221	-0-	-2749	-0-	18221	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099							
11	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3553	3		N	-0-					-0-
12	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	3		N	-0-					-0-
01	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3867	3		N	-0-					-0-
02	4312 X	3089	-0-	-1223	-0-	3089	3		N	-0-					-0-
03	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833	3		N	-0-					-0-
04	3750 X	2274	-0-	-1476	-0-	2274	3		N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670							
11	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3		N	-0-					-0-
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3		N	-0-					-0-
01	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3		N	-0-					-0-
02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3		N	-0-					-0-
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3		N	-0-					-0-
*04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374							
11	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2809	3		N	-0-					-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-					-0-
01	2945 N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3		N	-0-					-0-
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	2573	3		N	-0-					-0-
03	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	3		N	-0-					-0-
04	2670 N	2634	-0-	-36	-0-	2634	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930							
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-					-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-					-0-
01	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3		N	-0-					-0-
02	2800 N	2774	-0-	-26	69	2774	3		N	-0-					-0-
03	2991 X	2922	-0-	-69	-0-	2922	3		N	-0-					-0-
*04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)			//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BANNER ESTATE			WELL #:		37H	RRCID ->	233723	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.12150 - 16114
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

11		43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	43748 3			N	-0-	-0-
12		42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	42404 3			N	-0-	-0-
01		46252 X	44303	-0-	-1949	-0-	44303 3			N	-0-	-0-
02		41776 X	37518	-0-	-4258	-0-	37518 3			N	-0-	-0-
03		46252 X	42661	-0-	-3591	-0-	42661 3			N	-0-	-0-
04		43740 X	40700	-0-	-3040	-0-	40700 3			N	-0-	-0-

BANNER STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	234641	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10962 - 14788
11		8580 X	8034	-0-	-546	-0-	8034 3			N	-0-	-0-
12		8122 X	7898	-0-	-224	-0-	7898 3			N	-0-	-0-
01		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 3			N	-0-	-0-
02		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 3			N	-0-	-0-
03		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422 3			N	-0-	-0-
*04		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812 3			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		35H	RRCID ->	243696	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10471 - 14031
11		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 3			N	-0-	-0-
12		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3			N	-0-	-0-
01		7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	5174 3			N	-0-	-0-
02		6356 X	4849	-0-	-1507	-0-	4849 3			N	-0-	-0-
03		5952 X	5091	-0-	-861	-0-	5091 3			N	-0-	-0-
*04		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 3			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		92H	RRCID ->	247561	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12290 - 15376
11		10620 X	10414	-0-	-206	-0-	10414 3			N	-0-	-0-
12		11377 X	11031	-0-	-346	-0-	11031 3			N	-0-	-0-
01		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104 3			N	-0-	-0-
02		5824 X	1279	-0-	-4545	-0-	1279 3			N	-0-	-0-
03		6448 X	2392	-0-	-4056	-0-	2392 3			N	-0-	-0-
04		6240 X	2447	-0-	-3793	-0-	2447 3			N	-0-	-0-

BANNER ESTATE			WELL #:		96H	RRCID ->	254606	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.12000 - 14903
11		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325 3			N	-0-	-0-
12		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176 3			N	-0-	-0-
01		15097 X	12329	-0-	-2768	-0-	12329 3			N	-0-	-0-
02		13636 X	8459	-0-	-5177	-0-	8459 3			N	-0-	-0-
03		15097 X	15049	-0-	-48	-0-	15049 3			N	-0-	-0-
04		13710 X	13536	-0-	-174	-0-	13536 3			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)					12390 627	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.					945936							
GOODE ESTATE E			WELL #:		1H	RRCID ->	168708	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	17084	PERF.13143 - 14900
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-	-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-	-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-	-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-	-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			N	-0-	-0-
*04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
APACHE CORPORATION		027200							
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 3			2
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438 3			2
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3			2
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-	1192 3			2
03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1026 3			2
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			2

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011	
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3			7
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			7
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3			7
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	459 3			7
03	992 N	690	-0-	-302	-0-	690 3			7
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			7

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510	
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			3
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			3
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3			3
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			3
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			3
04	2070 N	1859	-0-	-211	-0-	1859 3			3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			1
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3			1
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3			1
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3			1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			1
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			1

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620	
11	930 X	711	-0-	-219	-0-	711 3			2
12	961 X	718	-0-	-243	-0-	718 3			2
01	961 X	799	-0-	-162	-0-	799 3			2
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3			2
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3			2
*04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3			2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492	
11	660 X	572	-0-	-88	-0-	572 3			1
12	682 X	69	-0-	-613	-0-	69 3			1
01	651 X	555	-0-	-96	-0-	555 3			1
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	512 3			1
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3			1
*04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 3			1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920				
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
11	1320 X	1306	-0-	-14	-0-	1306 3		N	-0-			53
12	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	1342 3		N	-0-			53
01	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	1289 3		N	-0-			53
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			53
03	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233 3		N	-0-			53
*04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			53

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944				
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100				
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611 3		N	-0-			3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			3
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			3
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			3
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-			3
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682				
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	679 3		N	-0-			1
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			1
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-			1
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			1
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		N	-0-			1
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			1

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966				
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	495 3		N	-0-			4
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			4
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			4
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			4
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			4
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666				
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-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356				
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	724 3		N	-0-			6
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3		N	-0-			6
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			6
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			6
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			6
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			6

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478				
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
11	720 X	697	-0-	-23	-0-	697 3		N	-0-			-0-
12	713 X	710	-0-	-3	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	713 X	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-
02	644 X	643	-0-	-1	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03	713 X	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			-0-
*04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446				
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3		N	-0-			1
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			1
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			1
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	32 3		N	-0-			1
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3		N	-0-			1
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324				
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814				
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-			1
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			1
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			1
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 3		N	-0-			1
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			1
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806				
11	990 X	985	-0-	-5	-0-	985 3		N	-0-			4
12	1023 X	1018	-0-	-5	-0-	1018 3		N	-0-			4
01	1023 X	924	-0-	-99	-0-	924 3		N	-0-			4
02	924 X	921	-0-	-3	-0-	921 3		N	-0-			4
03	1023 X	941	-0-	-82	-0-	941 3		N	-0-			4
*04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597				
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			3
12	527 X	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			3
01	527 X	474	-0-	-53	-0-	474 3		N	-0-			3
02	504 X	464	-0-	-40	-0-	464 3		N	-0-			3
03	558 X	475	-0-	-83	-0-	475 3		N	-0-			3
04	540 X	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-			3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167957	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5652 -	5824
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
12		2666 N	2602	-0-	-64	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
01		2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
02		2380 N	2133	-0-	-247	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2139	-0-	-201	-0-	2139 2		N	-0-			-0-

MOBLEY 35		WELL #:		2	RRCID ->	169220	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6182 -	6380
11		360 X	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		372 X	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		372 X	335	-0-	-37	-0-	335 2		N	-0-			-0-
02		336 X	310	-0-	-26	-0-	310 2		N	-0-			-0-
03		372 X	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04		360 X	351	-0-	-9	-0-	351 2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
DANIEL, MAYME "110"		WELL #:		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	4854 -	4866
11		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
12		2232 X	1741	-0-	-491	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591											
POULTER 21		WELL #:		1 U	RRCID ->	018798	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	6221 -	6272
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554											
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	234931	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	5940 -	5950
11		2100 X	356	-0-	-1744	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12		1023 X	347	-0-	-676	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01		1023 X	357	-0-	-666	-0-	357 2		N	-0-			-0-
02		420 X	298	-0-	-122	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03		372 X	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04		360 X	192	-0-	-168	-0-	192 2		N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011											
BROWN 32		WELL #:		1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5065 -	5104
11		60 X	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 2	N	-0-			-0-
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-
01		62 X	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
02		56 X	17	-0-	-39	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
03		62 X	59	-0-	-3	-0-	8 1	51 2	N	-0-			-0-
04		60 X	55	-0-	-5	-0-	9 1	46 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2627 N	476	-0-	-2151	-0-	131	1	345	2	N	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	182	1	351	2	N	-0-	-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	108	1	376	2	N	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-	-0-
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	84	1			N	-0-	-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892												
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	443	1	3307	2	N	2	35
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	419	1	3563	2	N	-0-	35
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	556	1	3456	2	N	-0-	35
02	3556 X	3322	-0-	-234	-0-	426	1	2896	2	N	-0-	35
03	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	532	1	3416	2	N	-0-	35
04	3870 X	3504	-0-	-366	-0-	543	1	2961	2	N	-0-	35

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682												
11	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	190	1	1419	2	N	-0-	-0-
12	2511 X	1578	-0-	-933	-0-	166	1	1412	2	N	-0-	-0-
01	2232 X	1455	-0-	-777	-0-	202	1	1253	2	N	-0-	-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	158	1	1074	2	N	-0-	-0-
03	1798 X	1227	-0-	-571	-0-	165	1	1062	2	N	-0-	-0-
04	1620 X	1211	-0-	-409	-0-	188	1	1023	2	N	-0-	-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068												
11	270 X	226	-0-	-44	-0-	27	1	199	2	N	-0-	-0-
12	279 X	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-	-0-
01	279 X	171	-0-	-108	-0-	24	1	147	2	N	-0-	-0-
02	252 X	140	-0-	-112	-0-	18	1	122	2	N	-0-	-0-
03	248 X	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	2	N	-0-	-0-
*04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	N	-0-	-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395												
TURK, C MIKE 12 WELL #: 1 RRCID -> 153838 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6898 - 6909												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740												
11	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-	9
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	9
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-	9
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	959	2			N	-0-	9
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-	9
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-	9

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOGE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142359		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980				
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
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2		N	-0-		-0-
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2		N	-0-		-0-
02	896 N	853	-0-	-43	-0-	853	2		N	-0-		-0-
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144412		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SPENCER, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 153476		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642				
11	1950 X	1894	-0-	-56	-0-	1894	3		N	-0-		20
12	1922 X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3		N	-0-		20
01	2139 X	1512	-0-	-627	-0-	1512	3		N	-0-		20
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1675	3	4 9	N	4		24
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-		24
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		24

BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106				
11	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2		N	-0-		20
12	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	2		N	-0-		20
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2		N	-0-		20
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		20
03	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2		N	-0-		20
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2		N	-0-		20

BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630				
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	920	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	744	-0-	-279	-0-	744	2		N	-0-		-0-
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-		-0-
03	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2		N	-0-		-0-
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586				
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-		58
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-		58
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-		58
02	2800 N	2875	-0-	75	75	2875	2		N	-0-		58
03	3328 X	3253	-0-	-75	-0-	3253	2		N	-0-		58
*04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-		58

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624				
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100			
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2	N	-0-	26	
12	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2	N	-0-	26	
01	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-	26	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	26	
03	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2	N	-0-	26	
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2	N	-0-	26	

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935			
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166			
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568			
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203			
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508			
11	2640 X	1148	-0-	-1492	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	
12	2728 X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
01	1984 X	1102	-0-	-882	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176		
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
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	952	-0-	-168	-0-	952	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330		
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-			-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	-0-			-0-
*04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244		
11	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1012	-0-	-136	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608		
11	2190 X	1961	-0-	-229	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
12	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
01	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1534	-0-	-286	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
*04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034		
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3	N	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5696 - 6430		
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5588 - 6398		
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	963	3	N	-0-			-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3	N	-0-			-0-
02	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3	N	-0-			-0-
03	961 N	694	-0-	-267	-0-	694	3	N	-0-			-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106		
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
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 3		Y	-0-	6
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	6
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 3		Y	-0-	6
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	470 3	1 9	Y	1	7
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	492 3	13 9	Y	12	19
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 3	7 9	Y	6	25

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534		
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-	-0-
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-	-0-
03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3		N	-0-	-0-
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474		
11	8700 X	7558	-0-	-1142	-0-	7558 3		Y	-0-	45
12	8556 X	7558	-0-	-998	-0-	7558 3		Y	-0-	45
01	7936 X	7202	-0-	-734	-0-	7202 3		Y	-0-	45
02	7168 X	6572	-0-	-596	-0-	6568 3	4 9	Y	4	49
03	7812 X	7330	-0-	-482	-0-	7236 3	94 9	Y	85	134
04	7560 X	7338	-0-	-222	-0-	7294 3	44 9	Y	40	174

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294		
11	1470 X	965	-0-	-505	-0-	965 3		N	-0-	-0-
12	1271 X	881	-0-	-390	-0-	881 3		N	-0-	-0-
01	1178 X	834	-0-	-344	-0-	834 3		N	-0-	-0-
02	896 N	740	-0-	-156	-0-	740 3		N	-0-	-0-
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	780 3		N	-0-	-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		N	-0-	-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172		
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 3		N	-0-	-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3		N	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-	-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192		
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 3		N	-0-	-0-
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3		N	-0-	-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	647 3		N	-0-	-0-
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3		N	-0-	-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098		
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-	6
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-	6
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-	6
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 3	1 9	Y	1	7
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	988 3	13 9	Y	12	19
04	1140 N	905	-0-	-235	-0-	898 3	7 9	Y	6	25

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5613 - 6300	
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
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3	N	-0-			-0-
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3	N	-0-			-0-
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3	N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			-0-
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8002 - 10300	
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
12	1488 X	874	-0-	-614	-0-	874 2	N	-0-			-0-
01	1085 X	867	-0-	-218	-0-	867 2	N	-0-			-0-
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	748 2	N	-0-			-0-
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 2	N	-0-			-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5910 - 6210	
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2	N	-0-			-0-
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2	N	-0-			-0-
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481		PERF. 5140 - 6152	
11	5820 X	5358	-0-	-462	-0-	5358 2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5190	-0-	-731	-0-	5190 2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4704	-0-	-566	-0-	4704 2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4413	-0-	-347	-0-	4413 2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	5047 2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4969	-0-	-131	-0-	4969 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5630 - 6033	
11	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	4173 2	N	-0-			-0-
12	4433 X	3840	-0-	-593	-0-	3840 2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	3387 2	N	-0-			-0-
02	3752 X	3242	-0-	-510	-0-	3242 2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	3491 2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3169	-0-	-851	-0-	3169 2	N	-0-			-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5476 - 5764	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 5470 - 6050	
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184	
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
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-
04	3090 X	1959	-0-	-1131	-0-	1959 2		N	-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828	
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191 2		N	-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384 2		N	-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144 2		N	-0-
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828	
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-
12	1271 X	1014	-0-	-257	-0-	1014 2		N	-0-
01	1240 X	996	-0-	-244	-0-	996 2		N	-0-
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	1134 2		N	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264	
11	2280 X	1878	-0-	-402	-0-	1878 2		N	-0-
12	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	1710 2		N	-0-
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048	
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	2408 2		N	-0-
12	2914 X	2370	-0-	-544	-0-	2370 2		N	-0-
01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2331 2		N	-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-
*04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-
12	868 N	600	-0-	-268	-0-	600 2		N	-0-
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	693 2		N	-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	627 2		N	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960	
11	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	1832 2		N	-0-
12	2077 X	1410	-0-	-667	-0-	1410 2		N	-0-
01	1705 X	1566	-0-	-139	-0-	1566 2		N	-0-
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523 2		N	-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-
04	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320 2		N	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASSETT GOODE		WELL #:		17	RRCID ->	247179	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5574 - 6102				
M	O	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
11	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
12	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
01	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		12	RRCID ->	247180	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5487 - 6196				
11	1140 X	640	-0-	-500	-0-	640	2			N	-0-				-0-
12	1054 X	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-				-0-
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				-0-

BROTHERTON		WELL #:		4	RRCID ->	247559	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5158 - 5685				
11	780 X	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-				-0-
12	744 X	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-				-0-
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-				-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		12	RRCID ->	247560	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5487 - 6196				
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		945936									
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL								
BOPCO, L.P.		082967													
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	14803	PERF.12540 - 12572				
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	179	1	1224	3	N	-0-				-0-
12	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	178	1	1413	3	N	-0-				-0-
01	2077 #	1202	-0-	-875	-0-	177	1	1025	3	N	-0-				-0-
02	1876 #	1022	-0-	-854	-0-	164	1	858	3	N	-0-				-0-
03	1581 #	1096	-0-	-485	-0-	186	1	910	3	N	-0-				-0-
04	1530 #	1100	-0-	-430	-0-	157	1	943	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

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
11	409 N	247	-0-	-162	-0-	68	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	71	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	181	-0-	-253	-0-	40	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

11	4980 #	3777	-0-	-1203	-0-	302	1	3475	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5146 #	4617	-0-	-529	-0-	391	1	4226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5115 #	4459	-0-	-656	-0-	320	1	4139	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4620 #	3844	-0-	-776	-0-	343	1	3501	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 #	4517	-0-	-195	-0-	380	1	4137	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4519 R	4519	-0-	-0-	-0-	404	1	4115	3	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

11	4740 X	3813	-0-	-927	-0-	304	1	3509	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4304	-0-	-594	-0-	365	1	3939	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	301	1	3901	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3628	-0-	-432	-0-	323	1	3305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	409	1	4454	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	375	1	3819	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
BURLERSON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660															
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
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-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242															
11		2900 N	1170	-0-	-1730	4737	323	1	847	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	1489	-0-	-1611	3126	509	1	980	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1389	-0-	-1711	1415	311	1	1078	2	N	-0-			-0-
02		2789 N	1374	-0-	-1415	-0-	192	1	1182	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	246	1	1150	2	N	-0-			-0-
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	182	1	1350	2	N	-0-			-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660															
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-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797															
11		26 N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03		10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04		14 N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

2 W PETROLEUM WARD 953633 WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BUCK TRAP (WOLFCAMP)		12895 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221										
LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 217441		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9188 - 9202		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP)		12900 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221										
ALEXIA		WELL #: 1		RRCID -> 204537		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9308 - 9539		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER)		12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		028625										
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167132		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 7950 - 7983		
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	878	3	22	9	N	20	140
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	540	3	48	9	N	44	184
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	184
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	184
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-	184
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	184

ELLIOTT, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 7950 - 11524		
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2042	3	554	9	Y	504	111
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2117	3	499	9	Y	454	108
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	1818	3	486	9	Y	442	51
02	2520 X	1550	-0-	-970	-0-	1096	3	454	9	Y	413	162
03	2604 N	953	-0-	-1651	-0-	483	3	470	9	Y	427	52
04	2220 N	513	-0-	-1707	-0-	181	3	332	9	Y	302	73

ELLIOTT, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8134 - 11530		
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1061	3	370	9	Y	336	74
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1411	3	334	9	Y	304	72
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	865	3	325	9	Y	295	34
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855	3	304	9	Y	276	108
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1459	3	140	9	Y	127	15
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1208	3	100	9	Y	91	22

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8169 - 11238		
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1681	3	85	9	Y	77	17
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1518	3	76	9	Y	69	16
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	3	75	9	Y	68	8
02	1624 N	883	-0-	-741	-0-	814	3	69	9	Y	63	25
03	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1265	3	32	9	Y	29	4
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	2

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

BUCKHORN (ELLENBURGER)				12945 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC				028625								
SMITH, M. "15"				WELL #:	1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 8120 - 11714
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	3	Y	9	7	1	2
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	537	-0-	-982	-0-	498	3	Y	35	31	1	4
04	1050 N	468	-0-	-582	-0-	439	3	Y	26	24	1	6

BUCKHORN (STRAWN)				12945 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
NIXON 177				WELL #:	1	RRCID ->	018804	COMPL. DATE	01/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6934 - 6956
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

NIXON 177				WELL #:	3	RRCID ->	180156	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 6548 - 6576
11	1980 #	1475	-0-	-505	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
12	2046 #	1785	-0-	-261	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	115	1	Y	-0-			-0-
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-			-0-

BUCKHORN (WILBERNS)				12945 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #:	34	RRCID ->	263813	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11021	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUCKHORN, S. (STRAWN)				12948 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
CHILDRESS				WELL #:	1	RRCID ->	208505	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8313 - 8353
11	4980 #	290	-0-	-4690	-0-	225	3	N	59	2	8	139
12	5208 #	4140	-0-	-1068	-0-	3866	3	N	249	186	1	198
01	4946 R	4946	-0-	-0-	-0-	4792	3	N	140	185	1	153
02	4704 #	4001	-0-	-703	-0-	3879	3	N	111	186	1	78
03	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4558	3	N	128			206
04	4800 #	4474	-0-	-326	-0-	4341	3	N	121	182	1	145

BUFFALO BLUFF				13072 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
VIATHON HYDROCARBONS, INC.				884917								
MARTIN, CARLIS				WELL #:	1	RRCID ->	115807	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3087 - 3095
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
03	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		630591														
BELL, CODY "11"		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426								
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS OIL AND GAS INC.		852145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS								
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411								
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2		N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-					-0-

BYERS (DOG BEND, GAS)		14109 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS								
WINDOW OPERATING CO., THE WERNER		WELL #: 1		RRCID -> 163021		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506								
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2		N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-

BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS								
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827								
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2		N	-0-					-0-

"CLARA"		WELL #: 3		RRCID -> 139478		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON)		14660 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
DISCOVERY OPERATING, INC. STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 1		RRCID -> 110112		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980								
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3		Y	-0-					201
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3		Y	-0-					201
01	DLQ	G-10	656	-0-	656	-0-	656	3		Y	-0-					201
02	DLQ	G-10	588	-0-	588	-0-	1244	588	3		Y	-0-				201
03	DLQ	G-10	711	-0-	711	-0-	1955	711	3		Y	-0-				201
*04	2678	N	723	-0-	-1955	-0-	723	3		Y	-0-					201

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BROOKS, E. B., JR.		097035									
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078			
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
11		390 N	120	-0-	-270	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	147	-0-	-318	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	336	-0-	336	606	336 2	Y	-0-		-0-
03		600 N	205	-0-	-395	211	205 2	Y	-0-		-0-
*04		531 N	320	-0-	-211	-0-	320 2	Y	-0-		-0-

OLSEN-CAHILL		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128			
11		480 X	205	-0-	-275	-0-	205 2	N	-0-		-0-
12		496 X	197	-0-	-299	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01		403 X	245	-0-	-158	-0-	245 2	N	-0-		-0-
02		336 X	283	-0-	-53	-0-	283 2	N	-0-		-0-
03		372 X	225	-0-	-147	-0-	225 2	N	-0-		-0-
*04		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 018813		COMPL. DATE 12/01/1950		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL, MYRTLE		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 3		RRCID -> 147130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778			
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		219
12		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3	N	-0-		219
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 3	N	3		222
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		222
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		222
*04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		222

KENNEMER		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 208901		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	538 3	111 9	N	101	121
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	496 3	4 9	N	4	125
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9	N	3	128
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 3	3 9	N	3	131
03		496 N	483	-0-	-13	-0-	479 3	4 9	N	4	135
*04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 3	2 9	N	2	137

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 084081		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666			
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	98
12		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 3		N	-0-	98
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	98
02		560 N	249	-0-	-311	-0-	249 3		N	-0-	98
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-	98
*04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	98

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		//CONT.//		15703 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726						
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID -> 085019	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5660	- 5686	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
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
CARPENTER, NW (GRAYBURG)				15866 220	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.				195651						
COWDEN 1 STATE		WELL #:		1	RRCID -> 210002	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1326	- 1338	
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-
CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME)				16231 245	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO		
BOWERMAN INVESTMENTS INC.				084076						
WOOD, C		WELL #:		1	RRCID -> 217748	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2423	- 2428	
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-
CAT CLAW (CABALLOS)				16397 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
KOTHMAN		WELL #:		9401	RRCID -> 206569	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 8457	PERF. 7782	- 7882	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
CAUTHORN RANCH (STRAWN)				16430 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON		
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435						
CAUTHORN, DAN A. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 063996	COMPL. DATE 08/19/1975	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A		
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931 2	N	-0-		-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) ANDERSON ENERGY CORPORATION ALLISON, S. H.		16430 615 022435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON		
WELL #: 1101		RRCID -> 097130	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8260	- 8272	
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
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2	-0-
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867 2	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	-0-
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	772 2	-0-
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	-0-

CEDAR ROCK (CANYON) BAKER RESOURCES HUNT, J. T.		16606 300 044365	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 106141	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 5443	PERF. 5258	- 5322	
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	47
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	47
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	47
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	47
04	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-	N NO RPT	47

XOG OPERATING LLC WALLACE, GEORGE		945921			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 066043	COMPL. DATE 01/05/1975	TOTAL DEPTH 5240	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-

HUNT, JAMES 69					CNTY: SUTTON		
WELL #: 1069		RRCID -> 075303	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 5106	PERF. N/A		
11	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 2	-0-
12	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 2	-0-
01	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 2	-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	-0-
*04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	-0-

WALLACE					CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 132852	COMPL. DATE 10/16/1989	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4298	- 4480	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-

FRAZIER, JOE					CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 216062	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 4246	- 4274	
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	-0-
12	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 3	-0-
01	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	-0-
02	112 N	65	-0-	-47 B	-0-	65 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
 PENTERGY OPERATING, LLC 652917
 PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 PENTERGY OPERATING, LLC 652917
 PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	914	-0-	914	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	972	-0-	972	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	798	-0-	798	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1379	-0-	1379	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.)		//CONT.//		17340 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//		278757								
CHEANEY		WELL #:		2	RRCID ->	137444	COMPL. DATE	12/28/1990	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	4531 - 4537
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
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	751	-0-	751	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	738	-0-	738	-0-	1637	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	784	-0-	784	-0-	2421	2		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)				17716 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127055	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	6098 - 6102
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	230	-0-	-1041	-0-	230	2		N	-0-		-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21 9	N	19	1	-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1204	2	83 9	N	75	1	-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-		-0-

CINDA MARRA (CANYON)				18219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.				630591								
JONES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	184519	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6319 - 6345
11	750 X	556	-0-	-194	-0-	556	2		N	-0-		-0-
12	682 X	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-		-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-		-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MCWHORTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187187	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6197 - 6339
11	210 X	103	-0-	-107	-0-	84	2	19 9	N	17		45
12	217 X	69	-0-	-148	-0-	66	2	3 9	N	3		48
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		48
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2		N	-0-		48
03	93 X	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-		48
04	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-		48

MCWHORTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212264	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6213 - 6351
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2		N	-0-		175
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		175
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	306	2	150 9	N	136	147 1	164
02	364 N	123	-0-	-241	-0-	123	2		N	-0-		164
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2		N	-0-	136 1	28
04	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	2		N	-0-		28

CLARA COUCH (CISCO LIME)				18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
OWENS 19		WELL #:		1	RRCID ->	135445	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5830 - 5854
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	234	3	19 9	N	17		150
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	148	3	8 9	N	7		157
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21 9	N	19		176
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1 9	N	1		177
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	152 1	25
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	317	3	6 9	N	5		30

CLARA COUCH (CISCO LIME)		//CONT.//		18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
OWENS -C-				WELL #:	2	RRCID ->	061564	COMPL. DATE	04/07/1975	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	N/A
11	5640 X	5179	-0-	-461	-0-	5179	2	N	-0-			-0-	
12	6107 X	4734	-0-	-1373	-0-	4734	2	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	5267	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	4906	-0-	4906	10173	4906	2	N	-0-			-0-	
03	15789 X	5616	-0-	-10173	-0-	5616	2	N	-0-			-0-	
*04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-			-0-	

CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEACH EXPLORATION, INC.				058915									
NOELKE A				WELL #:	3	RRCID ->	179082	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5524 - 5647
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	84	-0-	84	127	84	3	Y	-0-			-0-	
03	368 N	241	-0-	-127	-0-	241	3	Y	-0-			-0-	
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-	

VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
HOBBBS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)				18507 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
V-F PETROLEUM INC.				880375									
MERIDAN-COX				WELL #:	1	RRCID ->	133699	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	1490	PERF.	1088 - 1165
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-			-0-	
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-	
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2	N	-0-			-0-	

COX, MERIDIAN				WELL #:	2	RRCID ->	165683	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)		//CONT.//		18507 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT	
V-F PETROLEUM INC.		//CONT.//		880375								
EXXON-COX		WELL #:		1	RRCID ->	205810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1078 - 1338	
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

11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-			64
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2	N	-0-			64
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-			64
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			64
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-			64
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2	N	-0-			64

CLARION (FUSSELMAN)				18584 175	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
XOG OPERATING LLC				945921								
GULF-MILLSPAUGH		WELL #:		4101	RRCID ->	141976	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7824 - 7842	

11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-			97
12	620 N	240	-0-	-380	-0-	240	2	N	-0-			97
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			97
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			97
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2	N	-0-			97
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)				18785 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
CLAYTON-HEMPHILL		WELL #:		2	RRCID ->	226596	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8580 - 8724	

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)				19107 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPTON	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
UNIVERSITY 15-17		WELL #:		1	RRCID ->	254945	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8803 - 8890	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-

CODY BELL (CANYON)				19303 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER	
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.				049145								
WEST, MORA LEE		WELL #:		1	RRCID ->	108473	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6082 - 6260	

11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1 9	N	1		87
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9	N	1		88
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		88
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9	N	1		89
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1 9	N	1		90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432										
WEST "19"				WELL #:	1	RRCID ->	129486	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6083 - 6315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11	2154 N	422	-0-	-1732	-0-	1 1	418 3	Y	3	3	8			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	3 9	419 3	Y	1	1	8			-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	1 1	457 3	Y	1	1	8			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 1	400 3	Y	-0-					-0-
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	1 1	348 3	Y	-0-					-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1 1	451 3	Y	-0-					-0-

WEST "48"				WELL #:	1	RRCID ->	129487	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6096 - 6179		
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1 1	1268 3	N	-0-					171
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 1	974 3	N	-0-					171
01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1 1	1018 3	N	13					184
02	1176 N	1088	-0-	-88	-0-	14 9	1077 3	N	9					193
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	1 1	828 3	N	18	179	1	1	8	31
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	20 9	1110 3	N	13	1	8			43

WEST "19"				WELL #:	2	RRCID ->	130350	COMPL. DATE	10/00/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5720 - 5738		
11	3000 N	3029	-0-	29	29	1 1	3028 3	N	-0-					93
12	1182 N	1153	-0-	-29	-0-	1 1	1152 3	N	-0-					93
01	2294 N	1122	-0-	-1172	-0-	1 1	1121 3	N	-0-					93
02	2072 X	1049	-0-	-1023	-0-	1 1	1048 3	N	-0-					93
03	2294 X	846	-0-	-1448	-0-	1 1	845 3	N	-0-					93
04	2220 X	1250	-0-	-970	-0-	1 1	1249 3	N	-0-					93

WEST "48"				WELL #:	2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5716 - 5792		
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	1 1	38 3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 1	264 3	N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 3	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	N	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 1	291 3	N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC.				148123										
WEST				WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6363 - 6378		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3112			N	NO RPT					60

COG OPERATING LLC				166150										
BARROW				WELL #:	4	RRCID ->	045383	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6405 - 6440		
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 3		N	-0-					79
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-					79
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-					79
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-					79
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	-0-					79
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-					79

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
BARROW		WELL #:		5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6107 - 6318
M	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
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	3		N	-0-		150
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		150
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		150
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		150
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-		150
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		150

BARROW		WELL #:		7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6406 - 6432
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	3		N	-0-		99
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		99
01	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3		N	-0-		99
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	397	3		N	-0-		99
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		99
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		99

BARROW		WELL #:		11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	3		Y	-0-		23
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-		23
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-		23
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-		23
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	644	3		Y	-0-		23
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3		Y	-0-		23

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A
BELL, C. M.		WELL #:		1								
11	1020 N	872	-0-	-148	-0-	870	3	2 9	Y	2		32
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2 9	Y	2		34
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1015	3	2 9	Y	2		36
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2 9	Y	2		38
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	825	3	8 9	Y	7		45
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2 9	Y	2	40 1	7

BELL, CODY		WELL #:		1	RRCID ->	042577	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	N/A
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	59	3	2 9	Y	2		16
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	3	6 9	Y	5		21
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8 9	Y	7		28
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7 9	Y	6	5 1	29
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	46	3	8 9	Y	7	14 1	22
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6 9	Y	5	5 1	22

BELL, CODY		WELL #:		2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4996 - 6504
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	17	3	2 9	Y	2		16
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	62	3	6 9	Y	5		21
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8 9	Y	7		28
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7 9	Y	6	5 1	29
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7 9	Y	6	14 1	21
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7 9	Y	6	5 1	22

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 044139		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 4920 - 6483				
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
11	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 3			Y	-0-			107
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			107
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			107
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107

WEST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 044620		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5914 - 5930				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
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

WEST 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 049840		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 052008		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6256 - 6408				
11	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1216	3	37	9	Y	34	82	1	18
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1015	3	31	9	Y	28			46
01	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1180	3	40	9	Y	36			82
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1285	3	52	9	Y	47	89	1	40
03	1054 N	620	-0-	-434	-0-	590	3	30	9	Y	27			67
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1327	3	41	9	Y	37			104

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 1		RRCID -> 057110		COMPL. DATE 10/10/1973		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-			36
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-			36
01	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	3			Y	-0-			36
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-			36
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			36
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			36

BELL, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5956 - 5968				
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	346	3	1	9	Y	1			4
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			4
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-			4
02	336 N	223	-0-	-113	-0-	223	3			Y	-0-			4
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1			5
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	5	1	-0-

BELL, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 142957		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6154 - 6514				
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	275	3	7	9	Y	6			94
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6			100
01	434 N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9	Y	6			106
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	174	3	7	9	Y	6			112
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	128	3	22	9	Y	20			132
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	199	3	6	9	Y	5	116	1	21

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			Y	-0-			109
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-			109
01	310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3			Y	-0-			109
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	102 3			Y	-0-			109
03	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 3			Y	-0-			109
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3			Y	-0-			109

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430	
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	657 3	1 9	Y	1				42
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3	1 9	Y	1				43
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	741 3	1 9	Y	1				44
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	563 3	1 9	Y	1				45
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				45
04	720 N	407	-0-	-313	-0-	407 3		Y	-0-				45

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430	
11	1500 N	959	-0-	-541	-0-	955 3	4 9	Y	4				30
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1224 3	10 9	Y	9				39
01	1271 N	875	-0-	-396	-0-	860 3	15 9	Y	14				53
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934 3	15 9	Y	14	12 1			55
03	1240 N	730	-0-	-510	-0-	717 3	13 9	Y	12	25 1			42
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492 3	12 9	Y	11	9 1			44

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5978 - 6198	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-				19
12	899 N	258	-0-	-641	-0-	258 3		Y	-0-				19
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		Y	-0-				19
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-				19
03	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-				19
04	300 N	88	-0-	-212	-0-	88 3		Y	-0-				19

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466	
11	1020 N	674	-0-	-346	-0-	674 3		Y	-0-				27
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 3		Y	-0-				27
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	822 3		Y	-0-				27
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-				27
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-				27
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-				27

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508	
11	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1280 3	4 9	Y	4				30
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1465 3	10 9	Y	9				39
01	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1021 3	15 9	Y	14				53
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377 3	15 9	Y	14	12 1			55
03	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1139 3	13 9	Y	12	25 1			42
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400 3	12 9	Y	11	9 1			44

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
WEST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466					
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
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3	7	1	2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2			4
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	451	3	3	9	Y	3			7
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	362	3	4	9	Y	4	8	1	3
03	527 N	285	-0-	-242	-0-	283	3	2	9	Y	2			5
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3			8

BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 153428		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519					
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	87	3	3	9	Y	3			17
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4			21
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	82	3	8	9	Y	7			28
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	6	1	29
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	3	7	9	Y	6	14	1	21
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	81	3	7	9	Y	6	4	1	23

BELL, CODY		WELL #: 7		RRCID -> 153558		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 157117		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157239		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277					
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	748	3	31	9	Y	28	68	1	28
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	800	3	24	9	Y	22			50
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	784	3	33	9	Y	30			80
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	702	3	43	9	Y	39	73	1	46
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	764	3	24	9	Y	22			68
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	761	3	33	9	Y	30			98

WEST "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159157		COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374					
11	1020 N	773	-0-	-247	-0-	772	3	1	9	Y	1			42
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	Y	1			43
01	1147 N	899	-0-	-248	-0-	898	3	1	9	Y	1			44
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1			45
03	744 N	256	-0-	-488	-0-	256	3			Y	-0-			45
04	870 N	503	-0-	-367	-0-	503	3			Y	-0-			45

BELL, CODY		WELL #: 6		RRCID -> 167644		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500					
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2			17
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	3	4	9	Y	4			21
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	933	3	8	9	Y	7			28
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1	28
03	1023 N	549	-0-	-474	-0-	548	3	1	9	Y	1	29	1	-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
ROACH, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A
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		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210 3		N	-0-		-0-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3		N	-0-		-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

CASE-MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6205 - 6447
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	628 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	520 3		N	-0-		-0-
03	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3		N	-0-		-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-

C. G. M.		WELL #:		2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6469 - 6609
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 3		N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	735 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647 3		N	-0-		-0-
03	775 N	549	-0-	-226	-0-	549 3		N	-0-		-0-
04	720 N	302	-0-	-418	-0-	302 3		N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6426 - 6435
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	61 3	12 9	N	11	1 8	196
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	64 3	32 9	N	29	185 1	40
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	85 3	8 9	N	7		47
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63 3	28 9	N	25		72
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	48 3	13 9	N	12		84
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	34 3	14 9	N	13	2 8	95

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
MEADOR, T. C.				556547								
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 -	6345
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	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
11		840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3	N	-0-		104
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		104
01		992 N	796	-0-	-196	-0-	796	3	N	-0-		104
02		728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3	N	-0-		104
03		806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3	N	-0-		104
04		780 N	645	-0-	-135	-0-	645	3	N	-0-		104

CASE, H.J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6299 -	6603
11		990 N	903	-0-	-87	-0-	899	3	4 9 N	4		122
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2 9 N	2		124
01		1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1004	3	4 9 N	4		128
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3 9 N	3		131
03		651 N	602	-0-	-49	-0-	595	3	7 9 N	6		137
*04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4 9 N	4		141

CASE, H.J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6435 -	6453
11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6 9 N	5		41
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	3	8 9 N	7		48
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	3	6 9 N	5		53
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14 9 N	13		66
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12 9 N	11		77
*04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1 9 N	1		78

CASE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6374 -	6422
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3 9 N	3		173
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	3	3 9 N	3		176
01		1488 N	1069	-0-	-419	-0-	1067	3	2 9 N	2		178
02		1456 N	694	-0-	-762	-0-	692	3	2 9 N	2		180
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2 9 N	2		182
*04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2 9 N	2		184

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		3	RRCID ->	205109	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6312 -	6608
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3		N	-0-	112
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	112
01		651 N	494	-0-	-157	-0-	492	3	2 9 N	2		114
02		448 N	428	-0-	-20	-0-	427	3	1 9 N	1		115
03		496 N	297	-0-	-199	-0-	296	3	1 9 N	1		116
*04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	116

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		623700								
CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6394 - 6482
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
11		284 N	284	-0-	-0-	283 3		1 9	N			101
12		310 N	286	-0-	-24	283 3		3 9	N			104
01		287 N	287	-0-	-0-	283 3		4 9	N			108
02		285 N	285	-0-	-0-	283 3		2 9	N			110
03		285 N	285	-0-	-0-	283 3		2 9	N			112
*04		286 N	286	-0-	-0-	283 3		3 9	N			115

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6408 - 6440
11		360 N	313	-0-	-47	313 3			N			33
12		297 N	297	-0-	-0-	297 3			N			33
01		403 N	294	-0-	-109	293 3		1 9	N			34
02		280 N	280	-0-	-0-	280 3			N			34
03		310 N	183	-0-	-127	183 3			N			34
04		270 N	233	-0-	-37	233 3			N			34

OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID ->	052168	COMPL. DATE	03/09/1972	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	N/A
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N			4
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013												

LLOYD - MORA WEST		WELL #:		1	RRCID ->	052207	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
11		180 N	94	-0-	-86	94 2			N			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				N			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	354 2			N			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	502 2			N			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	669 2			N			-0-
*04		822 N	822	-0-	-0-	822 2			N			-0-

BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	109094	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6209 - 6244
11		30 N	4	-0-	-26	4 2			N			82
12		31 N	9	-0-	-22	9 2			N			82
01		31 N	18	-0-	-13	18 2			N			82
02		14 N	14	-0-	-0-	14 2			N			82
*03		9 N	-0-	-0-	-9				N			82
*04		30 N	-0-	-0-	-30				N			82

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6349 - 6381
11		120 N	119	-0-	-1	119 2			N			68
12		96 N	96	-0-	-0-	96 2			N			68
01		117 N	117	-0-	-0-	117 2			N			68
02		106 N	106	-0-	-0-	106 2			N			68
*03		116 N	116	-0-	-0-	116 2			N			68
*04		110 N	110	-0-	-0-	110 2			N			68

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BARROW		WELL #:		10	RRCID ->	154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6300 - 6500	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48

LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6249 - 6476	
11	690	N		617	-0-	-73	-0-	617	2		Y	-0-	7
12	624	N		624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	7
01	651	N		610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	8
02	588	N		534	-0-	-54	-0-	532	2	2	9	Y	10
03	620	N		567	-0-	-53	-0-	567	2		Y	-0-	10
04	600	N		567	-0-	-33	-0-	567	2		Y	-0-	10

SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	6303 - 6335	
11	810	N		711	-0-	-99	-0-	711	2		N	-0-	-0-
12	899	N		776	-0-	-123	-0-	776	2		N	-0-	-0-
01	620	N		591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-	-0-
02	716	N		716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-
03	620	N		285	-0-	-335	-0-	285	2		N	-0-	-0-
04	570	N		314	-0-	-256	-0-	314	2		N	-0-	-0-

PARKER		WELL #:		4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6316 - 6368	
11	561	N		561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
12	587	N		587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
01	597	N		597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
02	517	N		517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
03	527	N		290	-0-	-237	-0-	290	2		N	-0-	-0-
04	510	N		147	-0-	-363	-0-	147	2		N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	181257	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6268 - 6300	
11	4	N		3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12	3	N		2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6289 - 6373	
11	150	N		135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-	-0-
12	144	N		144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-
01	141	N		141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
02	126	N		126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
03	130	N		130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
*04	136	N		136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-

KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6232 - 6332	
11	290	N		290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
12	276	N		276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
01	284	N		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
02	265	N		265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
03	299	N		299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
*04	278	N		278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6346 - 6471
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-		-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2		N	-0-		-0-
02	924 N	725	-0-	-199	-0-	725	2		N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2		N	-0-		-0-

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6294 - 6317
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2		N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-		-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6167 - 6329
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1 9	N	1		45
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2 9	N	2		47
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1175	2	2 9	N	2		49
02	1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1107	2	4 9	N	4		53
03	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1123	2	1 9	N	1		54
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1 9	N	1		55

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 - 6473
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2		N	-0-		234
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25 9	N	23	181 1	76
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	2	28 9	N	25		101
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20 9	N	18		119
03	1054 N	946	-0-	-108	-0-	920	2	26 9	N	24		143
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24 9	N	22		165

MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 - 6378
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-		-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-		-0-
02	504 N	306	-0-	-198	-0-	306	2		N	-0-		-0-
03	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-		-0-
04	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	2		N	-0-		-0-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	N	1		107
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9	N	1		108
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7 9	N	6		114
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7 9	N	6		120
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4 9	N	4		124
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2 9	N	2		126

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400
11	3990 X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2		N	-0-		19
12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2		N	-0-		19
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2		N	-0-		19
02	3304 X	3053	-0-	-251	-0-	3053	2		N	-0-		19
03	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2		N	-0-		19
04	3450 X	3268	-0-	-182	-0-	3268	2		N	-0-		19

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554										
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5975 - 6067			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			29
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			29
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-			29
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			29
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			29
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	8	29

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
MURPHY, ANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			74
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			74
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			74
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-			74
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

HENDERSON, R.L.		WELL #:		12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6444 - 6606			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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

TXP, INCORPORATED				875395										
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF. N/A			
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-			-0-
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	961 N	599	-0-	-362	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

CASE, H.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
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

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
 CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6402

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
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					142
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					142
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					142
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					142
03		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					142
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					142

 CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 6628

11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					53
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					53
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					53
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					53
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	13	7			40
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40

 CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

11		570 N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					72
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					78
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					83
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					89
03		558 N	248	-0-	-310	-0-	245	2	3	9	N	3					92
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	496	2	7	9	N	6					98

 CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 6437

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-

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42	9	N	38					112
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1105	2	23	9	N	21					133
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					135
02		1624 N	1242	-0-	-382	-0-	1085	2	157	9	N	143	140	1			138
*03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	97	1			41
04		1530 N	1357	-0-	-173	-0-	1336	2	21	9	N	19					60

 BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

11		300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	542	-0-	542	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02		1028 X	486	-0-	-542	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04		510 X	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BARROW, GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072274		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 6750 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
11		912 N	912	-0-	-0-		912 2			N	-0-					50
12		1227 N	1227	-0-	-0-		1227 2			N	-0-					50
01		682 N	-0-	-0-	-682					N	-0-					50
02		840 N	-0-	-0-	-840					N	-0-					50
03		1240 N	34	-0-	-1206		17 2		17 9	N	15					65
*04		741 N	741	-0-	-0-		739 2		2 9	N	2					67

BELL, CODY		WELL #: 1		RRCID -> 098715		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405								
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ROACH 20		WELL #: 2		RRCID -> 150008		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506								
11		202 N	202	-0-	-0-		202 2			Y	-0-					-0-
12		194 N	194	-0-	-0-		194 2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	203	-0-	203		203 2			Y	-0-					-0-
02		368 N	165	-0-	-203		165 2			Y	-0-					-0-
03		186 N	126	-0-	-60		126 2			Y	-0-					-0-
*04		229 N	229	-0-	-0-		229 2			Y	-0-					-0-

WHITTEN 31		WELL #: 1		RRCID -> 173594		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH 20		WELL #: 3		RRCID -> 180200		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386								
11		240 N	219	-0-	-21		219 2			N	-0-					168
12		172 N	172	-0-	-0-		172 2			N	-0-					168
01		248 N	142	-0-	-106		142 2			N	-0-					168
02		196 N	-0-	-0-	-196					N	-0-					168
03		189 N	189	-0-	-0-		189 2			N	-0-					168
04		150 N	126	-0-	-24		124 2		2 9	N	2					170

BARROW JR., GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 203367		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446								
11		510 N	274	-0-	-236		274 2			Y	-0-					-0-
12		470 N	470	-0-	-0-		470 2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	384	-0-	384		384 2			Y	-0-					-0-
02		708 N	324	-0-	-384		324 2			Y	-0-					-0-
03		465 N	302	-0-	-163		302 2			Y	-0-					-0-
04		360 N	358	-0-	-2		358 2			Y	-0-					-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2	N	-0-			-0-
03		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

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
11		660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3	N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
01		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3	N	-0-			-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

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
11		2670 #	2022	-0-	-648	-0-	72	1	N	-0-			180
12		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			180
01		2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			180
02		2380 #	1880	-0-	-500	-0-	72	1	N	-0-			180
03		3131 #	1005	-0-	-2126	-0-	72	1	N	-0-			180
04		3030 #	1053	-0-	-1977	-0-	72	1	N	-0-			180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

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
11		10440 X	9954	-0-	-486	-0-	478	1	N	-0-			-0-
12		10788 X	10154	-0-	-634	-0-	478	1	N	-0-			-0-
01		11253 X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	N	1	8		-0-
							1	9					
02		10164 X	8046	-0-	-2118	-0-	420	1	N	-0-			-0-
03		10726 X	9105	-0-	-1621	-0-	467	1	N	-0-			-0-
04		9960 X	8001	-0-	-1959	-0-	430	1	N	-0-			-0-

COOS (PENN STRAWN)		//CONT.//		20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		268313								
KENLEY				WELL #: 2178	RRCID -> 232562	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11332	PERF.10945	- 11012	
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	
11		11340 X	10343	-0-	-997	-0-	496 1	9846 3	N	1	1 8	-0-
12		11346 X	10369	-0-	-977	-0-	488 1	9880 3	N	1	1 8	-0-
01		11129 X	9873	-0-	-1256	-0-	486 1	9385 3	N	2	2 8	-0-
02		9912 X	9270	-0-	-642	-0-	483 1	8786 3	N	1	1 8	-0-
03		10726 X	9867	-0-	-859	-0-	506 1	9360 3	N	1	1 8	-0-
04		10350 X	9634	-0-	-716	-0-	518 1	9115 3	N	1	1 8	-0-

KENLEY				WELL #: 2383	RRCID -> 239791	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10908	- 10972	
11		8610 X	8001	-0-	-609	-0-	384 1	7617 3	N	-0-		-0-
12		8897 X	7442	-0-	-1455	-0-	350 1	7092 3	N	-0-		-0-
01		8835 X	7546	-0-	-1289	-0-	372 1	7174 3	N	-0-		-0-
02		7980 X	6475	-0-	-1505	-0-	338 1	6137 3	N	-0-		-0-
03		8804 X	7319	-0-	-1485	-0-	375 1	6944 3	N	-0-		-0-
04		8010 X	7455	-0-	-555	-0-	401 1	7054 3	N	-0-		-0-

KENLEY				WELL #: 83M	RRCID -> 244157	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11015	- 11064	
11		8370 X	7478	-0-	-892	-0-	359 1	7119 3	N	-0-		-0-
12		8494 X	7708	-0-	-786	-0-	363 1	7343 3	N	2	2 8	-0-
01		8246 X	7516	-0-	-730	-0-	370 1	7146 3	N	-0-		-0-
02		7392 X	6671	-0-	-721	-0-	348 1	6323 3	N	-0-		-0-
03		7936 X	7304	-0-	-632	-0-	374 1	6930 3	N	-0-		-0-
04		7470 X	7044	-0-	-426	-0-	379 1	6664 3	N	1	1 8	-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578	RRCID -> 126182	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10872	- 10946	
BARNES, E. M.				WELL #: 1								
11		3000 N	3852	-0-	852	852	3852 1		N	-0-		-0-
12		3100 N	3259	-0-	159	1011	3259 1		N	-0-		-0-
01		3100 N	2865	-0-	-235	776	2865 1		N	-0-		-0-
02		2660 X	1884	-0-	-776	-0-	1884 1		N	-0-		-0-
03		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 1		N	-0-		-0-
*04		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 1		N	-0-		-0-

CORBETT (DEVONIAN)				20567 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
LINDSEY, DEWAYNE				WELL #: 2	RRCID -> 140901	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8976	- 9036	
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	97 3	17 9	N	15	37 1	46
12		341 N	88	-0-	-253	-0-	84 3	4 9	N	4	21 1	29
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	34	26 1	37
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	259 3	67 9	N	61	37 1	61
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	163 3	26 9	N	24	34 1	51
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9	N	5		56

OIL AND GAS DIVISION

CORVETTE (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
MCELROY RANCH CO. "L"													
20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON													
148113													
WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		9150 #	4128	-0-	-5022	-0-	3890 3	238 9	Y	216	265 1		93
12		12121 #	6955	-0-	-5166	-0-	6646 3	309 9	Y	281	245 1		129
01		12121 #	10062	-0-	-2059	-0-	9731 3	331 9	Y	301	345 1		85
02		10948 #	6743	-0-	-4205	-0-	6420 3	323 9	Y	294	282 1		97
*03		11997 #	2612	-0-	-9385	-0-	24 1	2210 3	Y	344	302 1		139
							378 9						
04		10080 #	3913	-0-	-6167	-0-	3662 3	251 9	Y	228	322 1		45

HUNT OIL COMPANY													
AMACKER, V.T. 64													
416330													
WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421													
11		360 #	108	-0-	-252	-0-	108 3		N	-0-			33
12		248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-			33
01		124 #	23	-0-	-101	-0-	23 3		N	-0-			33
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			33
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			33
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			33

AMACKER, V. T.													
WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339													
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-

CORVO (CLEARFORK)													
MAYJAC I, LLC													
MEADOWS, H. E.													
20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT													
536431													
WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632													
11		DLQ G-10	3279	-0-	3279	17012	3267 1	12 9	Y	11	65 1		5
12		DLQ G-10	3337	-0-	3337	20349	3326 1	11 9	Y	10			15
01		DLQ G-10	3797	-0-	3797	24146	3796 1	1 9	Y	1			16
02		DLQ G-10	3235	-0-	3235	27381	3220 1	15 9	Y	14			30
03		DLQ G-10	3873	-0-	3873	31254	3869 1	4 9	Y	4			34
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31254			Y	NO RPT			34

COW KILLER (GOEN)													
MCCAMMON OIL & GAS, INC.													
SCOTT													
21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO													
538815													
WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544													
11		1410 #	948	-0-	-462	-0-	948 2		N	-0-			134
12		1457 #	727	-0-	-730	-0-	710 2	17 9	N	15			149
01		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			149
02		896 #	514	-0-	-382	-0-	514 2		N	-0-			149
03		992 #	814	-0-	-178	-0-	793 2	21 9	N	19			168
04		1050 #	857	-0-	-193	-0-	857 2		N	-0-			168

NOW DEVELOPMENT CO., INC.													
MILLAR, A.													
615790													
WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510													
11		480 #	424	-0-	-56	-0-	381 2	43 9	N	39	153 1		85
12		496 #	362	-0-	-134	-0-	285 2	77 9	N	70			155
01		444 R	444	-0-	-0-	-0-	380 2	64 9	N	58			213
02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	391 2	72 9	N	65			278
03		434 #	372	-0-	-62	-0-	326 2	46 9	N	42	167 1		153
*04		445 R	445	-0-	-0-	-0-	401 2	44 9	N	40			193

COW KILLER (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MILLAR-LOVELESS		//CONT.// //CONT.//		21252 200 615790	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO				
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

11	360 #	357	-0-	-3	-0-	357 2	N	-0-			-0-
12	372 #	357	-0-	-15	-0-	357 2	N	-0-			-0-
01	372 #	335	-0-	-37	-0-	335 2	N	-0-			-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-			-0-
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336 2	N	-0-			-0-

COWSERT (STRAWN) BRITNIC OIL & GAS, INC. TRIMBLE-METZLER				21303 500 093621	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KIMBLE				

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

COX SED ENERGY INC. COX A				21324 001 649300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

V-F PETROLEUM INC. CHEVRON COX				880375			CNTY: CROCKETT				

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-

COX (CANYON) GREAT NORTHERN ENERGY, INC COX, L. B.				21324 300 328627	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				

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-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627								
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A		
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
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385								
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560		
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592		
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
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815								
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184		
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
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS		
BYRNE OIL COMPANY		119795								
PIRTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850		
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
11	1200 #	1037	-0-	-163	-0-	1009 2	28 9	N	25	109
12	1240 #	976	-0-	-264	-0-	947 2	29 9	N	26	135
01	1209 #	964	-0-	-245	-0-	934 2	30 9	N	27	162
02	1064 #	870	-0-	-194	-0-	845 2	25 9	N	23	185
03	1085 #	967	-0-	-118	-0-	925 2	42 9	N	38	47
04	1050 #	936	-0-	-114	-0-	908 2	28 9	N	25	72

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
PIRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 221853		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627		
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
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-

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
T. C. PET		833839								
PETRIE, CORA		WELL #:		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996										

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID -> 128475		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
HOOTEN		WELL #:		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	18
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-	18
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-	18
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	18
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	18
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	18

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
BRAGG, PERRY		WELL #:		RRCID -> 079282		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	43
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	43
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-	43
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	43
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	43
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	43

ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-

CUESTA HILL (CANYON)												
WTG EXPLORATION												
UNIVERSITY "30-23"												
22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199												
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
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		236
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		236
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		236
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		236
03		1612 N	422	-0-	-1190	-0-	422 2		N	-0-		236
04		750 N	45	-0-	-705	-0-	45 2		N	-0-		236

D J S (CANYON SAND, UPPER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
HENDERSON, LADD 13												
22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
217005												
WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583												
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
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3		N	-0-		-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-		-0-
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	581 3		N	-0-		-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
*04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, LADD 13												
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537												
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
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-		-0-
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'												
23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
148113												
WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MEYBIN "C"												
23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
020528												
WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		780 N	754	-0-	-26	-0-	24 1	730 2	N	-0-		-0-
12		806 N	731	-0-	-75	-0-	22 1	709 2	N	-0-		-0-
01		775 N	720	-0-	-55	-0-	22 1	698 2	N	-0-		-0-
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	21 1	653 2	N	-0-		-0-
03		744 N	677	-0-	-67	-0-	21 1	656 2	N	-0-		-0-
*04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	27 1	751 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN												
WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	4 1	109 2	N	-0-		-0-
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	3 1	106 2	N	-0-		-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	3 1	92 2	N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1	128 2	N	-0-		-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	4 1	107 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 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	AMT CODE	BALANCE	
11	1800 X	1542	-0-	-258	-0-	50 1	1492 2	N	-0-				-0-
12	1674 X	1538	-0-	-136	-0-	46 1	1492 2	N	-0-				-0-
01	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	48 1	1502 2	N	-0-				-0-
02	1512 X	1405	-0-	-107	-0-	44 1	1361 2	N	-0-				-0-
03	1612 X	1544	-0-	-68	-0-	47 1	1497 2	N	-0-				-0-
04	1530 X	1506	-0-	-24	-0-	52 1	1454 2	N	-0-				-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A					
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	31 1	931 2	N	-0-				-0-
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	29 1	929 2	N	-0-				-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	29 1	920 2	N	-0-				-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	27 1	824 2	N	-0-				-0-
03	961 N	947	-0-	-14	-0-	29 1	918 2	N	-0-				-0-
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	32 1	893 2	N	-0-				-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A					
11	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	63 1	1893 2	N	-0-				-0-
12	2077 X	1991	-0-	-86	-0-	60 1	1931 2	N	-0-				-0-
01	2015 X	1960	-0-	-55	-0-	60 1	1900 2	N	-0-				-0-
02	1820 X	1721	-0-	-99	-0-	54 1	1667 2	N	-0-				-0-
03	2015 X	1926	-0-	-89	-0-	59 1	1867 2	N	-0-				-0-
04	1950 X	1880	-0-	-70	-0-	65 1	1815 2	N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A					
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-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	33 1	984 2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	30 1	973 2	N	-0-				-0-
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	31 1	962 2	N	-0-				-0-
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	28 1	878 2	N	-0-				-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31 1	981 2	N	-0-				-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	34 1	950 2	N	-0-				-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A					
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	385 2	N	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	396 2	N	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1	390 2	N	-0-				-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 1	358 2	N	-0-				-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10 1	318 2	N	-0-				-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	404 2	N	-0-				-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169					
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	N	-0-				-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20 1	654 2	N	-0-				-0-
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	20 1	626 2	N	-0-				-0-
02	672 N	430	-0-	-242	-0-	13 1	417 2	N	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22 1	697 2	N	-0-				-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	23 1	656 2	N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883		
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
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	331	-0-	-341	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	316	-0-	-428	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972			TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A		
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972			TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972			TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A		
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	825	-0-	-74	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	714	-0-	-216	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	611	-0-	-89	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972			TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SCHEUBER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1230 N	1072	-0-	-158	-0-		35	1	1037	2	N	-0-
12		1178 N	1109	-0-	-69	-0-		33	1	1076	2	N	-0-
01		1147 N	1128	-0-	-19	-0-		35	1	1093	2	N	-0-
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		33	1	1015	2	N	-0-
03		1116 N	1094	-0-	-22	-0-		33	1	1061	2	N	-0-
04		1080 N	1068	-0-	-12	-0-		37	1	1031	2	N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #:		1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415		PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	2	N	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		3	1	89	2	N	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		2	1	70	2	N	-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		5	1	169	2	N	-0-
*04		782 N	782	-0-	-0-	-0-		27	1	755	2	N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A	
11		900 N	820	-0-	-80	-0-		26	1	794	2	N	-0-
12		930 N	803	-0-	-127	-0-		24	1	779	2	N	-0-
01		899 N	782	-0-	-117	-0-		24	1	758	2	N	-0-
02		756 N	707	-0-	-49	-0-		22	1	685	2	N	-0-
03		806 N	776	-0-	-30	-0-		24	1	752	2	N	-0-
04		750 N	748	-0-	-2	-0-		26	1	722	2	N	-0-

WILKINS B		WELL #:		1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-		1	1	44	2	N	-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-		1	1	39	2	N	-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	N	-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		2	1	52	2	N	-0-
*04		57 N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
11		1290 N	1198	-0-	-92	-0-		39	1	1159	2	N	-0-
12		1271 N	1236	-0-	-35	-0-		37	1	1199	2	N	-0-
01		1271 N	1208	-0-	-63	-0-		37	1	1171	2	N	-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		35	1	1092	2	N	-0-
03		1240 N	1109	-0-	-131	-0-		34	1	1075	2	N	-0-
*04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		42	1	1177	2	N	-0-

MEYBIN B		WELL #:		1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7705 - 8073	
11		1140 N	1065	-0-	-75	-0-		34	1	1031	2	N	-0-
12		1147 N	1028	-0-	-119	-0-		31	1	997	2	N	-0-
01		1116 N	1021	-0-	-95	-0-		31	1	990	2	N	-0-
02		1008 N	972	-0-	-36	-0-		30	1	942	2	N	-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-		31	1	966	2	N	-0-
*04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		38	1	1055	2	N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
11		450 N	366	-0-	-84	-0-		12	1	354	2	N	-0-
12		465 N	404	-0-	-61	-0-		12	1	392	2	N	-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-		12	1	385	2	N	-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-		11	1	336	2	N	-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-		12	1	380	2	N	-0-
04		390 N	379	-0-	-11	-0-		13	1	366	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
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
11	480 X	417	-0-	-63	-0-	417 3		N	-0-		-0-
12	496 X	409	-0-	-87	-0-	409 3		N	-0-		-0-
01	496 X	404	-0-	-92	-0-	404 3		N	-0-		-0-
02	448 X	307	-0-	-141	-0-	307 3		N	-0-		-0-
03	465 X	228	-0-	-237	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	420 X	195	-0-	-225	-0-	195 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1080 2	N	-0-		-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	33 1	1084 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	33 1	1040 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	31 1	957 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	32 1	1005 2	N	-0-		-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	36 1	1025 2	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	15 1	440 2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13 1	437 2	N	-0-		-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	14 1	426 2	N	-0-		-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	11 1	337 2	N	-0-		-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	12 1	371 2	N	-0-		-0-
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18 1	502 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	32 1	960 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	29 1	951 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	29 1	924 2	N	-0-		-0-
02	924 N	860	-0-	-64	-0-	27 1	833 2	N	-0-		-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	29 1	910 2	N	-0-		-0-
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	31 1	882 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 2	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	10 1	324 2	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 2	N	-0-		-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	18 1	549 2	N	-0-		-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	9 1	274 2	N	-0-		-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	9 1	247 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146			
11	930 N	781	-0-	-149	-0-	25 1	756 2	N	-0-		-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	23 1	755 2	N	-0-		-0-
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	24 1	768 2	N	-0-		-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22 1	671 2	N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	24 1	754 2	N	-0-		-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	25 1	689 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148			
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
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	14	1	429	2	N	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	13	1	435	2	N	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	2	N	-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	13	1	375	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	N	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	2	N	-0-
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	27	1	868	2	N	-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-
02	840 N	790	-0-	-50	-0-	25	1	765	2	N	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298			
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	23	1	692	2	N	-0-
12	806 N	595	-0-	-211	-0-	18	1	577	2	N	-0-
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	18	1	573	2	N	-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	18	1	570	2	N	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293			
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090			
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	26	1	845	2	N	-0-
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	24	1	753	2	N	-0-
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054			
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	12	1	378	2	N	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	N	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	10	1	328	2	N	-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	45 1	1347 2	N	-0-	-0-
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	39 1	1273 2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	39 1	1238 2	N	-0-	-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	39 1	1217 2	N	-0-	-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	39 1	1223 2	N	-0-	-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47 1	1311 2	N	-0-	-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064			
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	-0-	-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	N	-0-	-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1 1	45 2	N	-0-	-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040			
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	14 1	433 2	N	-0-	-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	12 1	384 2	N	-0-	-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	12 1	392 2	N	-0-	-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	10 1	297 2	N	-0-	-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13 1	414 2	N	-0-	-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	13 1	362 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220			
11	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	55 1	1648 2	N	-0-	-0-
12	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	55 1	1772 2	N	-0-	-0-
01	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	56 1	1761 2	N	-0-	-0-
02	1652	X	1582	-0-	-70	-0-	49 1	1533 2	N	-0-	-0-
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	54 1	1696 2	N	-0-	-0-
*04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	61 1	1711 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319			
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535 2	N	-0-	-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	47 1	1535 2	N	-0-	-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51 1	1604 2	N	-0-	-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	38 1	1166 2	N	-0-	-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	48 1	1509 2	N	-0-	-0-
04	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	46 1	1294 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048			
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-	-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674 2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043			
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-	-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-	-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-	-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136				
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
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811 2		N	-0-			-0-
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	810 2		N	-0-			-0-
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	709 2		N	-0-			-0-
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	601 2		N	-0-			-0-
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2		N	-0-			-0-
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363				
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			49
12	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1148 3	22 9	N	20			69
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1070 3	42 9	N	38			107
02	1232 N	1033	-0-	-199	-0-	981 3	52 9	N	47			154
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1306 3	52 9	N	47			201
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	949 3	43 9	N	39	1 8		239

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071				
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126				
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	49 1	1471 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	45 1	1462 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	45 1	1418 2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1336	-0-	-92	-0-	42 1	1294 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	46 1	1449 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	48 1	1353 2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195				
11	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	49 1	1464 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	42 1	1371 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	47 1	1475 2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1260	-0-	-140	-0-	39 1	1221 2	N	-0-			-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	46 1	1448 2	N	-0-			-0-
*04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	51 1	1421 2	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135				
11	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	51 1	1524 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	48 1	1557 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	50 1	1567 2	N	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	47 1	1457 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1180	-0-	-432	-0-	36 1	1144 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	53 1	1492 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	31 1	916 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	30 1	986 2	N	-0-	-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	974 2	N	-0-	-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32 1	1000 2	N	-0-	-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35 1	1095 2	N	-0-	-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39 1	1084 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353			
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39 1	1172 2	N	-0-	-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36 1	1156 2	N	-0-	-0-
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	36 1	1128 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	32 1	982 2	N	-0-	-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37 1	1159 2	N	-0-	-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40 1	1119 2	N	-0-	-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056			
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2	N	-0-	-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9 1	305 2	N	-0-	-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	9 1	299 2	N	-0-	-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	278 2	N	-0-	-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2	N	-0-	-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	10 1	269 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136			
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	40 1	1196 2	N	-0-	-0-
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	37 1	1199 2	N	-0-	-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	38 1	1194 2	N	-0-	-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	34 1	1056 2	N	-0-	-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38 1	1206 2	N	-0-	-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	41 1	1140 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027			
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	14 1	431 2	N	-0-	-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	N	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 2	N	-0-	-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13 1	393 2	N	-0-	-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	14 1	435 2	N	-0-	-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15 1	422 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076			
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	20 1	609 2	N	-0-	-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	19 1	616 2	N	-0-	-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	19 1	604 2	N	-0-	-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	18 1	549 2	N	-0-	-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19 1	613 2	N	-0-	-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21 1	597 2	N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011			
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	21 1	632 2	N	-0-	-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	20 1	649 2	N	-0-	-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	20 1	645 2	N	-0-	-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2	N	-0-	-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21 1	673 2	N	-0-	-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25 1	689 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7930 - 8040	
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
11	3270 X	2289	-0-	-981	-0-	74	1	2215	2	N	-0-
12	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	69	1	2242	2	N	-0-
01	2728 X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-
02	2408 X	2055	-0-	-353	-0-	64	1	1991	2	N	-0-
03	2542 X	2224	-0-	-318	-0-	68	1	2156	2	N	-0-
04	2280 X	2158	-0-	-122	-0-	74	1	2084	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7723 - 7879	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7746 - 7892	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7708 - 8284	
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	2	N	-0-
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	27	1	888	2	N	-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	25	1	778	2	N	-0-
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	N	-0-
04	900 N	884	-0-	-16	-0-	30	1	854	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7865 - 8073	
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	9	1	281	2	N	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	8	1	248	2	N	-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7922 - 8023	
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	86	1	2579	2	N	-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-
01	2697 N	1571	-0-	-1126	-0-	48	1	1523	2	N	-0-
02	2492 N	1618	-0-	-874	-0-	50	1	1568	2	N	-0-
03	2511 N	1890	-0-	-621	-0-	58	1	1832	2	N	-0-
*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7772 - 8024	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	12	1	385	2	N	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	11	1	348	2	N	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	N	-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	13	1	356	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7912 - 8030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	41	1	1238	2	N	-0-
12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	37	1	1210	2	N	-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	37	1	1177	2	N	-0-
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	35	1	1082	2	N	-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	38	1	1197	2	N	-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7905 - 8159	
11	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	87	1	2613	2	N	-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	81	1	2629	2	N	-0-
01	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	71	1	2239	2	N	-0-
02	2660 X	2043	-0-	-617	-0-	64	1	1979	2	N	-0-
03	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	72	1	2265	2	N	-0-
04	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	78	1	2198	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8017	
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	34	1	1027	2	N	-0-
12	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	31	1	1019	2	N	-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	34	1	1062	2	N	-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	29	1	914	2	N	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	N	-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7857 - 8090	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	N	-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	42	1	1317	2	N	-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	2	N	-0-
*04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7967 - 8152	
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	30	1	900	2	N	-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	28	1	919	2	N	-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	28	1	885	2	N	-0-
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	26	1	821	2	N	-0-
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	N	-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6162 - 7943	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-
12	2139 N	1441	-0-	-698	-0-	1441	3			N	-0-
01	1860 N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-
02	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	1056	3			N	-0-
03	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	3			N	-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7776 - 7861	
11	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-
12	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	20 1	608 2	N	-0-		-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	19 1	599 2	N	-0-		-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	20 1	629 2	N	-0-		-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18 1	573 2	N	-0-		-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	18 1	578 2	N	-0-		-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23 1	660 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185				
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20 1	616 2	N	-0-		-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	19 1	631 2	N	-0-		-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	19 1	611 2	N	-0-		-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	18 1	562 2	N	-0-		-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	20 1	627 2	N	-0-		-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22 1	615 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977				
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-		-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649 3		N	-0-		-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670 3		N	-0-		-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576 3		N	-0-		-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632 3		N	-0-		-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725				
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
12	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-		-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145385		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302				
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	23 1	689 2	N	-0-		-0-
12	713	N	212	-0-	-501	-0-	6 1	206 2	N	-0-		-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242				
11	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	101 1	3032 2	N	-0-		-0-
12	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	98 1	3186 2	N	-0-		-0-
01	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	93 1	2945 2	N	-0-		-0-
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	88 1	2738 2	N	-0-		-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	96 1	3040 2	N	-0-		-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109 1	3072 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162				
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29 1	871 2	N	-0-		-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21 1	696 2	N	-0-		-0-
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	18 1	571 2	N	-0-		-0-
02	840	N	517	-0-	-323	-0-	16 1	501 2	N	-0-		-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	15 1	483 2	N	-0-		-0-
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	14 1	380 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	107 1	3201 2	N	-0-	-0-	
12	3627	X	2940	-0-	-687	-0-	88 1	2852 2	N	-0-	-0-	
01	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	98 1	3089 2	N	-0-	-0-	
02	3080	X	2978	-0-	-102	-0-	93 1	2885 2	N	-0-	-0-	
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	101 1	3190 2	N	-0-	-0-	
04	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	111 1	3102 2	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242				
11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	55 1	1645 2	N	-0-	-0-	
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	53 1	1708 2	N	-0-	-0-	
01	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	54 1	1689 2	N	-0-	-0-	
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	49 1	1535 2	N	-0-	-0-	
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	54 1	1700 2	N	-0-	-0-	
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59 1	1656 2	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187				
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	78 1	2338 2	N	-0-	-0-	
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	68 1	2208 2	N	-0-	-0-	
01	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	69 1	2166 2	N	-0-	-0-	
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	62 1	1936 2	N	-0-	-0-	
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	71 1	2249 2	N	-0-	-0-	
04	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	73 1	2046 2	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946				
11	2010	X	1977	-0-	-33	-0-	1977 2		N	-0-	-0-	
12	2046	X	1933	-0-	-113	-0-	1933 2		N	-0-	-0-	
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967 2		N	-0-	-0-	
02	1876	X	1782	-0-	-94	-0-	1782 2		N	-0-	-0-	
03	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	1971 2		N	-0-	-0-	
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888 2		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123				
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424 2		N	-0-	-0-	
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456 2		N	-0-	-0-	
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458 2		N	-0-	-0-	
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-	
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	-0-	
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404 2		N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866				
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-	-0-	
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-	-0-	
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-	-0-	
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557 2		N	-0-	-0-	
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-	
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758				
11	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558 3		N	-0-	-0-	
12	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2334 3		N	-0-	-0-	
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-	-0-	
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-	-0-	
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573 3		N	-0-	-0-	
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	2466 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
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
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-		-0-
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662 3	N	-0-		-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	713 3	N	-0-		-0-
03	837	N	523	-0-	-314	-0-	523 3	N	-0-		-0-
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	466 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760			
11	1170	X	835	-0-	-335	-0-	835 3	N	-0-		-0-
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810 3	N	-0-		-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
03	868	X	807	-0-	-61	-0-	807 3	N	-0-		-0-
04	840	X	747	-0-	-93	-0-	747 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992 3	N	-0-		-0-
12	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
01	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
12	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
04	1290	N	700	-0-	-590	-0-	700 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880			
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761 3	N	-0-		-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712 3	N	-0-		-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848 3	N	-0-		-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
04	810	N	555	-0-	-255	-0-	555 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112			
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	37 1	1111 2	N	-0-	-0-
12	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	33 1	1060 2	N	-0-	-0-
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	32 1	1020 2	N	-0-	-0-
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	27 1	841 2	N	-0-	-0-
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	30 1	937 2	N	-0-	-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35 1	988 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798			
11	120	X	45	-0-	-75	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	56	X	50	-0-	-6	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 X	1987	-0-	-121	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 X	1723	-0-	-153	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 X	1839	-0-	-171	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070		
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250		
11	2340 X	2269	-0-	-71	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-
12	2387 X	2354	-0-	-33	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-
01	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	2111	-0-	-45	-0-	66	1	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	2272	-0-	-84	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	2177	-0-	-103	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	443	-0-	-127	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075		
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785		
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152		
11	750 N	337	-0-	-413	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	403	-0-	-341	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
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
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	31	1	1012	2	N	-0-
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	32	1	1020	2	N	-0-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	30	1	922	2	N	-0-
03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	31	1	971	2	N	-0-
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	2	N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076			
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-
12	589 N	468	-0-	-121	-0-	14	1	454	2	N	-0-
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	N	-0-
02	532 N	302	-0-	-230	-0-	9	1	293	2	N	-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	13	1	423	2	N	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	2	N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	N	-0-
12	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	48	1	1546	2	N	-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	49	1	1532	2	N	-0-
02	1512 N	1427	-0-	-85	-0-	44	1	1383	2	N	-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	2	N	-0-
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
11	2220 X	2072	-0-	-148	-0-	67	1	2005	2	N	-0-
12	2232 X	2086	-0-	-146	-0-	62	1	2024	2	N	-0-
01	2201 X	2075	-0-	-126	-0-	64	1	2011	2	N	-0-
02	1988 X	1887	-0-	-101	-0-	59	1	1828	2	N	-0-
03	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	63	1	2008	2	N	-0-
04	2070 X	1943	-0-	-127	-0-	67	1	1876	2	N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841			
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-
12	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
11	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	45	1	1352	2	N	-0-
12	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	44	1	1441	2	N	-0-
01	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	53	1	1677	2	N	-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	N	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-
04	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	51	1	1433	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7581 - 8344				
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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	48 1	1446 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	47 1	1533 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	47 1	1477 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1291	-0-	-109	-0-	40 1	1251 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	41 1	1301 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	47 1	1332 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6288 - 8376				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 7559 - 8029				
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	20 1	594 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	18 1	599 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	19 1	594 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	17 1	540 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	18 1	586 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43 1	1215 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7871 - 8030				
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7722 - 8334				
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14 1	441 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	13 1	403 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	12 1	367 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	14 1	432 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	11 1	308 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 8240				
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46 1	1371 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	37 1	1182 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46 1	1454 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	41 1	1262 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37 1	1182 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	36 1	1017 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7736 - 8140				
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	53 1	1585 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	50 1	1631 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	47 1	1493 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	42 1	1302 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	41 1	1308 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	47 1	1334 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918			
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
11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
12	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
03	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
04	1650	X	1608	-0-	-42	-0-	1608 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997			
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
01	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
02	2408	X	1950	-0-	-458	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
03	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
04	2370	X	2137	-0-	-233	-0-	2137 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094			
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926 2	N	-0-		-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970 2	N	-0-		-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818 2	N	-0-		-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050			
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029			
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969			
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390 2	N	-0-		-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-		-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410 2	N	-0-		-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359 2	N	-0-		-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125			
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748 2	N	-0-		-0-
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	761 2	N	-0-		-0-
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790 2	N	-0-		-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562 2	N	-0-		-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	40	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	169	-0-	-1381	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	127	-0-	-1049	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303						
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	17	1	499	2	N	-0-			-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	15	1	477	2	N	-0-			-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	14	1	425	2	N	-0-			-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162						
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	59	1	1760	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	55	1	1778	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	55	1	1736	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	52	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	56	1	1787	2	N	-0-			-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122						
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	28	1	832	2	N	-0-			-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	26	1	833	2	N	-0-			-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	25	1	805	2	N	-0-			-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	25	1	786	2	N	-0-			-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171						
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	2	N	-0-			-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227						
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	28	1	841	2	N	-0-			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1114	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	29	1	930	2	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	29	1	928	2	N	-0-			-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090						
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	26	1	783	2	N	-0-			-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	26	1	854	2	N	-0-			-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-			-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-			-0-
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	31	1	921	2	N	-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	28	1	905	2	N	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	30	1	952	2	N	-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	27	1	847	2	N	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	32	1	911	2	N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952			
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2	N	-0-		-0-
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	709	2	N	-0-		-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-		-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2	N	-0-		-0-
12	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2	N	-0-		-0-
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2	N	-0-		-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119			
11	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	36	1	1075	2	N	-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1074	2	N	-0-
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	31	1	968	2	N	-0-
03	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	32	1	998	2	N	-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829 2	N	-0-		-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821 2	N	-0-		-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-		-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729 2	N	-0-		-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780 2	N	-0-		-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047			
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617 2	N	-0-		-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888			
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097			
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	33 1 979 2	N	-0-		-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	29 1 941 2	N	-0-		-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31 1 962 2	N	-0-		-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	29 1 901 2	N	-0-		-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31 1 998 2	N	-0-		-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33 1 930 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031			
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31 1 943 2	N	-0-		-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28 1 910 2	N	-0-		-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1 994 2	N	-0-		-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	28 1 862 2	N	-0-		-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30 1 963 2	N	-0-		-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33 1 923 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176			
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	36 1 1089 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	34 1 1111 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	34 1 1064 2	N	-0-		-0-
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	32 1 1005 2	N	-0-		-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	35 1 1109 2	N	-0-		-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	36 1 1003 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074			
11	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	36 1 1084 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	35 1 1118 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	35 1 1112 2	N	-0-		-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34 1 1049 2	N	-0-		-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	37 1 1162 2	N	-0-		-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42 1 1189 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1 1188 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	37	1 1185 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	38	1 1186 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1107	-0-	-41	-0-	34	1 1073 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	36	1 1130 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1 1275 2	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	40	1 1190 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	36	1 1172 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	38	1 1189 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1132	-0-	-16	-0-	35	1 1097 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1 1192 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	41	1 1153 2	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068		
11	2880 X	2203	-0-	-677	-0-	71	1 2132 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2511 X	2276	-0-	-235	-0-	68	1 2208 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2418 X	2192	-0-	-226	-0-	67	1 2125 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2184 X	2033	-0-	-151	-0-	63	1 1970 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	68	1 2165 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 X	2178	-0-	-12	-0-	75	1 2103 2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
11	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	48	1 1440 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	45	1 1466 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	45	1 1413 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	42	1 1298 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	38	1 1211 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1 1480 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
11	900 N	562	-0-	-338	-0-	18	1 544 2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	727	-0-	-141	-0-	22	1 705 2	N	-0-	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1 832 2	N	-0-	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24	1 758 2	N	-0-	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1 750 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1 836 2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078		
11	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	53	1 1585 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	49	1 1590 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	50	1 1571 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	46	1 1432 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	50	1 1587 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1 1548 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984		
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	25	1 767 2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	24	1 778 2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	24	1 768 2	N	-0-	-0-	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23	1 707 2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	24	1 748 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	27	1 766 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-				-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2	N	-0-				-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	2	N	-0-				-0-
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2	N	-0-				-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2	N	-0-				-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220					
11	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	53	1	1597	2	N	-0-		-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	50	1	1565	2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	47	1	1458	2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	51	1	1615	2	N	-0-		-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028					
11	1830 N	1494	-0-	-336	-0-	48	1	1446	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	46	1	1489	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	45	1	1426	2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-	41	1	1282	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	44	1	1408	2	N	-0-		-0-
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168					
11	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	39	1	1179	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	37	1	1188	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	37	1	1179	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	34	1	1064	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	38	1	1193	2	N	-0-		-0-
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324					
11	3150 X	2578	-0-	-572	-0-	83	1	2495	2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	79	1	2542	2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	79	1	2509	2	N	-0-		-0-
02	2492 X	2324	-0-	-168	-0-	72	1	2252	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	76	1	2400	2	N	-0-		-0-
*04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030					
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	9	1	270	2	N	-0-		-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	7	1	217	2	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-		-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972					
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
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
11	2015	N	2015	-0-	-0-	65	1	1950	2	N	-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	71	1	2306	2	N	-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	70	1	2195	2	N	-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	63	1	1962	2	N	-0-
03	2387	N	2174	-0-	-213	67	1	2107	2	N	-0-
04	2190	N	1887	-0-	-303	65	1	1822	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052			
11	780	N	722	-0-	-58	23	1	699	2	N	-0-
12	806	N	735	-0-	-71	22	1	713	2	N	-0-
01	775	N	735	-0-	-40	23	1	712	2	N	-0-
02	672	N	657	-0-	-15	20	1	637	2	N	-0-
03	744	N	690	-0-	-54	21	1	669	2	N	-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
11	900	N	814	-0-	-86	26	1	788	2	N	-0-
12	899	N	802	-0-	-97	24	1	778	2	N	-0-
01	868	N	816	-0-	-52	25	1	791	2	N	-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	26	1	814	2	N	-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
11	2337	N	2337	-0-	-0-	2337	3			N	-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	2208	3			N	-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	2388	3			N	-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	2179	3			N	-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	2294	3			N	-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	2164	3			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026			
11	1350	N	1216	-0-	-134	1216	2			N	-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	1278	2			N	-0-
01	1302	N	1126	-0-	-176	1126	2			N	-0-
02	1148	N	943	-0-	-205	943	2			N	-0-
03	1271	N	1085	-0-	-186	1085	2			N	-0-
04	1080	N	1078	-0-	-2	1078	2			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136			
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
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30 1	911 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	29 1	941 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	30 1	939 2	N	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28 1	863 2	N	-0-		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	29 1	932 2	N	-0-		-0-
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	33 1	933 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128			
11	1020 X	906	-0-	-114	-0-	29 1	877 2	N	-0-		-0-
12	1054 X	914	-0-	-140	-0-	27 1	887 2	N	-0-		-0-
01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	35 1	1091 2	N	-0-		-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	28 1	860 2	N	-0-		-0-
03	961 X	859	-0-	-102	-0-	26 1	833 2	N	-0-		-0-
04	1080 X	924	-0-	-156	-0-	32 1	892 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758			
11	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
12	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
*04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142			
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	54 1	1615 2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	49 1	1596 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	50 1	1582 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	47 1	1447 2	N	-0-		-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	51 1	1629 2	N	-0-		-0-
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57 1	1607 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312			
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	57 1	1709 2	N	-0-		-0-
12	2108 X	1759	-0-	-349	-0-	53 1	1706 2	N	-0-		-0-
01	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	52 1	1645 2	N	-0-		-0-
02	1736 X	1543	-0-	-193	-0-	48 1	1495 2	N	-0-		-0-
03	1922 X	1702	-0-	-220	-0-	52 1	1650 2	N	-0-		-0-
04	1770 X	1663	-0-	-107	-0-	57 1	1606 2	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060			
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066			
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	19 1	578 2	N	-0-		-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	17 1	553 2	N	-0-		-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	18 1	575 2	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	19 1	581 2	N	-0-		-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	20 1	632 2	N	-0-		-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22 1	607 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7904 - 8099	
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
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	14	1	428	2	N	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	13	1	424	2	N	-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7990 - 8184	
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	29	1	867	2	N	-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	27	1	869	2	N	-0-
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	27	1	855	2	N	-0-
02	840 N	661	-0-	-179	-0-	21	1	640	2	N	-0-
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	25	1	793	2	N	-0-
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7889 - 8210	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 7642 - 9000	
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-
*04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7579 - 8066	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	21	1	687	2	N	-0-
01	775 N	644	-0-	-131	-0-	20	1	624	2	N	-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	21	1	642	2	N	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280	
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	41	1	1229	2	N	-0-
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	38	1	1218	2	N	-0-
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	39	1	1224	2	N	-0-
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	35	1	1104	2	N	-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1191	2	N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 7962 - 8156	
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	52	1	1564	2	N	-0-
12	1705 N	1214	-0-	-491	-0-	36	1	1178	2	N	-0-
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	50	1	1571	2	N	-0-
02	1512 N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	N	-0-
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	54	1	1503	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009			
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
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	14 1	429 2	N	-0-	-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	14 1	443 2	N	-0-	-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	14 1	431 2	N	-0-	-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	13 1	399 2	N	-0-	-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	13 1	400 2	N	-0-	-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	11 1	316 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050			
11	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	53 1	1582 2	N	-0-	-0-
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	49 1	1594 2	N	-0-	-0-
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	49 1	1558 2	N	-0-	-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46 1	1432 2	N	-0-	-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	49 1	1556 2	N	-0-	-0-
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57 1	1587 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950			
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15 1	449 2	N	-0-	-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14 1	454 2	N	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 2	N	-0-	-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	13 1	396 2	N	-0-	-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15 1	470 2	N	-0-	-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16 1	459 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328			
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	75 1	2261 2	N	-0-	-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	67 1	2177 2	N	-0-	-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	65 1	2065 2	N	-0-	-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	61 1	1901 2	N	-0-	-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	66 1	2104 2	N	-0-	-0-
*04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	71 1	1989 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288			
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	36 1	1089 2	N	-0-	-0-
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	35 1	1118 2	N	-0-	-0-
01	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	34 1	1087 2	N	-0-	-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	32 1	1002 2	N	-0-	-0-
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	32 1	1027 2	N	-0-	-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41 1	1143 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-		-0-
02	896 N	635	-0-	-261	-0-	635	2	N	-0-		-0-
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-		-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108		
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	33	1	986	2	N	-0-
12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	30	1	978	2	N	-0-
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	970	2	N	-0-
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	29	1	887	2	N	-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945		
11	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3		N	-0-	-0-
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3		N	-0-	-0-
02	1064 N	1013	-0-	-51	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
03	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3		N	-0-	-0-
04	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882		
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-	-0-
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997			TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972		
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	15	1	436	2	N	-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	14	1	451	2	N	-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	14	1	433	2	N	-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	13	1	402	2	N	-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	13	1	419	2	N	-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997			TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016		
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-	-0-
04	660 N	523	-0-	-137	-0-	523	2		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262		
11	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	2	N	-0-
12	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	42	1	1373	2	N	-0-
01	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	42	1	1327	2	N	-0-
02	1316 N	1264	-0-	-52	-0-	39	1	1225	2	N	-0-
03	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	40	1	1262	2	N	-0-
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	49	1	1368	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	873	-0-	-297	-0-	28	1	845	2	N	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	35	1	1142	2	N	-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-
03	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	33	1	1058	2	N	-0-
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	33	1	935	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	17	1	512	2	N	-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	15	1	480	2	N	-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	N	-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	15	1	451	2	N	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	N	-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
11	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		N	-0-	-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-	-0-
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2		N	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-	-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3		N	-0-	-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-	-0-
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3		N	-0-	-0-
*04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2		N	-0-	-0-
12	620 N	356	-0-	-264	-0-	356	2		N	-0-	-0-
01	589 N	347	-0-	-242	-0-	347	2		N	-0-	-0-
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	331	2		N	-0-	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-	-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026			
11	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2		N	-0-	-0-
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2		N	-0-	-0-
02	1036 N	865	-0-	-171	-0-	865	2		N	-0-	-0-
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
04	960 N	892	-0-	-68	-0-	892	2		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174			
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	31	1	923	2	N	-0-
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	26	1	850	2	N	-0-
01	1054 N	670	-0-	-384	-0-	21	1	649	2	N	-0-
02	896 N	599	-0-	-297	-0-	19	1	580	2	N	-0-
03	868 N	656	-0-	-212	-0-	20	1	636	2	N	-0-
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105													
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
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	51 1	1547 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	46 1	1479 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	47 1	1498 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1362	-0-	-122	-0-	42 1	1320 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	46 1	1467 2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	50 1	1393 2		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137													
11	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	56 1	1691 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	50 1	1605 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	54 1	1690 2		N	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	51 1	1585 2		N	-0-			-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	51 1	1618 2		N	-0-			-0-
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	64 1	1801 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008													
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	37 1	1126 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	37 1	1188 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	34 1	1072 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34 1	1068 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	36 1	1131 2		N	-0-			-0-
*04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	39 1	1104 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105													
11	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	4257 2			N	-0-			-0-
12	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	4194 2			N	-0-			-0-
01	4867 X	4411	-0-	-456	-0-	4411 2			N	-0-			-0-
02	4396 X	4098	-0-	-298	-0-	4098 2			N	-0-			-0-
03	4619 X	4495	-0-	-124	-0-	4495 2			N	-0-			-0-
04	4260 X	4214	-0-	-46	-0-	4214 2			N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080													
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
02	1120 N	919	-0-	-201	-0-	919 2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084 2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2			N	-0-			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	47	1	1427	2	N	-0-
12	1891 X	1446	-0-	-445	-0-	43	1	1403	2	N	-0-
01	1891 X	1333	-0-	-558	-0-	41	1	1292	2	N	-0-
02	1708 X	1307	-0-	-401	-0-	41	1	1266	2	N	-0-
03	1643 X	1435	-0-	-208	-0-	44	1	1391	2	N	-0-
04	1470 X	1366	-0-	-104	-0-	47	1	1319	2	N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896			
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2		N	-0-	-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002			
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-	-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-	-0-
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2		N	-0-	-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-	-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884			
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2		N	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	922	2		N	-0-	-0-
03	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120			
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	27	1	799	2	N	-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	23	1	756	2	N	-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	26	1	807	2	N	-0-
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	23	1	716	2	N	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	N	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	18	1	541	2	N	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	2	N	-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	27	1	796	2	N	-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	25	1	798	2	N	-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	25	1	795	2	N	-0-
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	23	1	722	2	N	-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	25	1	799	2	N	-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	25	1	711	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	57	1	1713	2	N	-0-
12	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	54	1	1749	2	N	-0-
01	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	52	1	1642	2	N	-0-
02	1652 N	1577	-0-	-75	-0-	49	1	1528	2	N	-0-
03	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	53	1	1682	2	N	-0-
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	2	N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
12	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		N	-0-	-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
02	1372 N	1208	-0-	-164	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-	-0-
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052			
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2		N	-0-	-0-
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	-0-
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-	-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
04	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922			
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2		N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-	-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906			
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-
02	700 N	518	-0-	-182	-0-	518	2		N	-0-	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-
04	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946			
11	1650 N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2		N	-0-	-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2		N	-0-	-0-
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2		N	-0-	-0-
02	1176 N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895			
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-		-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2	N	-0-		-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-		-0-
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	600	2	N	-0-		-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-		-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2	N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1268	-0-	-48	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2	N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
04	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	18	1	N	-0-		-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	16	1	N	-0-		-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	18	1	N	-0-		-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
11	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	37	1	N	-0-		-0-
12	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	35	1	N	-0-		-0-
02	1092 N	1042	-0-	-50	-0-	32	1	N	-0-		-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	39 1	1175 2	N	-0-	-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	36 1	1161 2	N	-0-	-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	37 1	1161 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	34 1	1053 2	N	-0-	-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	34 1	1082 2	N	-0-	-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43 1	1195 2	N	-0-	-0-

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089 2		N	-0-	-0-
12	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111 2		N	-0-	-0-
01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091 2		N	-0-	-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	1838 2		N	-0-	-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041 2		N	-0-	-0-
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968 2		N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 2	N	-0-	-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6 1	199 2	N	-0-	-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	7 1	213 2	N	-0-	-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	201 2	N	-0-	-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	N	-0-	-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 2	N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
11	1980	X	1654	-0-	-326	-0-	53 1	1601 2	N	-0-	-0-
12	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	50 1	1604 2	N	-0-	-0-
01	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	52 1	1655 2	N	-0-	-0-
02	1652	X	1550	-0-	-102	-0-	48 1	1502 2	N	-0-	-0-
03	1798	X	1708	-0-	-90	-0-	52 1	1656 2	N	-0-	-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	58 1	1625 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731 2		N	-0-	-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-	-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750 2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-	-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-	-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458 2		N	-0-	-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888			
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-	-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030 2		N	-0-	-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137 2		N	-0-	-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-			-0-
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949				
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-			-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076				
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	44	1	1322	2	N	-0-	-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1350	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	39	1	1222	2	N	-0-	-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	2	N	-0-	-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-	-0-
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	52	1	1463	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912				
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	15	1	452	2	N	-0-	-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	14	1	438	2	N	-0-	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-	-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	12	1	388	2	N	-0-	-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	12	1	387	2	N	-0-	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307				
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	24	1	714	2	N	-0-	-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	22	1	722	2	N	-0-	-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	22	1	692	2	N	-0-	-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	20	1	628	2	N	-0-	-0-
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	21	1	654	2	N	-0-	-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950				
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2	N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	N	-0-			-0-
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	675	2	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2	N	-0-			-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054				
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
01	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2	N	-0-			-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2	N	-0-			-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	N	-0-
12	868 N	676	-0-	-192	-0-	20	1	656	2	N	-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	N	-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	866	2	N	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	26	1	820	2	N	-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	28	1	795	2	N	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	-0-
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-	-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-	-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	19	1	576	2	N	-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	18	1	593	2	N	-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	18	1	581	2	N	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	2	N	-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2		N	-0-	-0-
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2		N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050			
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	1459	2		N	-0-	-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005			
11	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
12	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2		N	-0-	-0-
03	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1629	-0-	-79	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	1664	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222				
11	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	54	1	1610	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	50	1	1619	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	51	1	1611	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1499	-0-	-41	-0-	47	1	1452	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	48	1	1533	2	N	-0-	-0-
*04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842				
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069				
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	9	1	277	2	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	9	1	278	2	N	-0-	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	9	1	274	2	N	-0-	-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	8	1	246	2	N	-0-	-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	N	-0-	-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926				
11	1740 X	1702	-0-	-38	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
01	1984 X	1572	-0-	-412	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
02	1792 X	1463	-0-	-329	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
*04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117				
11	1620 X	1371	-0-	-249	-0-	44	1	1327	2	N	-0-	-0-
12	1674 X	1439	-0-	-235	-0-	43	1	1396	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	1496	-0-	-147	-0-	46	1	1450	2	N	-0-	-0-
02	1428 X	1368	-0-	-60	-0-	43	1	1325	2	N	-0-	-0-
03	1457 X	1314	-0-	-143	-0-	40	1	1274	2	N	-0-	-0-
*04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	2	N	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960				
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
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
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	3	N	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
11	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3	N	-0-		-0-
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	3	N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3	N	-0-		-0-
04	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	3	N	-0-		-0-
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	580	3	N	-0-		-0-
03	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3	N	-0-		-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3	N	-0-		-0-
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3	N	-0-		-0-
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	624	3	N	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3	N	-0-		-0-
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
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	
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3		N	-0-	
12	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	1277	3		N	-0-	
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-	
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-	
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997			
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-	
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3		N	-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-	
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	3		N	-0-	
03	1116 N	631	-0-	-485	-0-	631	3		N	-0-	
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3		N	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870			
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866			
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	473	3		N	-0-	
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3		N	-0-	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140			
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1964	2	N	-0-
12	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	62	1	1994	2	N	-0-
01	2170 X	1968	-0-	-202	-0-	60	1	1908	2	N	-0-
02	1960 X	1431	-0-	-529	-0-	45	1	1386	2	N	-0-
03	2170 X	2095	-0-	-75	-0-	64	1	2031	2	N	-0-
04	2040 X	1981	-0-	-59	-0-	68	1	1913	2	N	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980			
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-	
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	3		N	-0-				-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-				-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	-0-	815	3		N	-0-				-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276						
11	6090	X	5179	-0-	-911	-0-	167	1	5012	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	152	1	4925	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	157	1	4944	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	138	1	4278	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	160	1	5052	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	170	1	4783	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199						
11	3930	X	3085	-0-	-845	-0-	99	1	2986	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	103	1	3319	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	97	1	3069	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2982	-0-	-210	-0-	93	1	2889	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	103	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	111	1	3126	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338						
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	118	1	3555	2	N	-0-			-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	N	-0-			-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	103	1	3267	2	N	-0-			-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	106	1	3364	2	N	-0-			-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237						
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2446	2	N	-0-			-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	68	1	2209	2	N	-0-			-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	65	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	N	-0-			-0-
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265						
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	43	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	40	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	42	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	38	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	42	1	1314	2	N	-0-			-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024						
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	37	1	1209	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	38	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	35	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	N	-0-			-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
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
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929				
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-		-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2		N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934				
11	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
12	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2		N	-0-		-0-
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
02	2324 X	2248	-0-	-76	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
03	2573 X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
04	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	2180	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
11	2310 X	2224	-0-	-86	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
12	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	2112	3		N	-0-		-0-
01	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3		N	-0-		-0-
03	2325 X	2120	-0-	-205	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
04	2220 X	2030	-0-	-190	-0-	2030	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105				
11	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2		N	-0-		-0-
02	3164 X	2978	-0-	-186	-0-	2978	2		N	-0-		-0-
03	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
04	3300 X	3187	-0-	-113	-0-	3187	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810				
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-	-0-
12	4309 X	2449	-0-	-1860	-0-	73	1	2376	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3189	-0-	-1120	-0-	98	1	3091	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	1594	-0-	-2298	-0-	50	1	1544	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	897	-0-	-2513	-0-	27	1	870	2	N	-0-	-0-
*04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	129	1	3621	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036				
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-	-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	2	N	-0-	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	2	N	-0-	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	-0-	-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7903 - 8065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8040 - 9172				
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	42 1	1267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	40 1	1285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	40 1	1270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1196	-0-	-36	-0-	37 1	1159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	41 1	1288 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	45 1	1256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934				
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2044	-0-	-86	-0-	2044 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7751 - 8230				
11	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	65 1	1956 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	59 1	1899 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	61 1	1914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1800	-0-	-76	-0-	56 1	1744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	61 1	1943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	67 1	1895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7795 - 8241				
11	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	126 1	3786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	117 1	3801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	111 1	3494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3808 X	3562	-0-	-246	-0-	111 1	3451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	121 1	3842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3846	-0-	-54	-0-	132 1	3714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7786 - 8181				
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	23 1	677 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	21 1	686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	21 1	676 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	20 1	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	22 1	684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	21 1	603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7818 - 8027				
11	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	61 1	1840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	57 1	1838 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	55 1	1750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764 N	1653	-0-	-111	-0-	51 1	1602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	55 1	1757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	61 1	1728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-		-0-
12	2635 N	2117	-0-	-518	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
*04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071			
11	2160 X	1985	-0-	-175	-0-	64	1	1921	2	N	-0-
12	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	61	1	1963	2	N	-0-
01	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	62	1	1962	2	N	-0-
02	2044 X	1816	-0-	-228	-0-	57	1	1759	2	N	-0-
03	2108 X	2041	-0-	-67	-0-	62	1	1979	2	N	-0-
04	1980 X	1920	-0-	-60	-0-	66	1	1854	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241			
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1159	2	N	-0-
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	36	1	1179	2	N	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	N	-0-
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	34	1	1043	2	N	-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	N	-0-
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	N	-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1735	-0-	-29	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2	N	-0-		-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
11	2070 N	1827	-0-	-243	-0-	59	1	1768	2	N	-0-
12	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	53	1	1712	2	N	-0-
01	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	60	1	1910	2	N	-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1673	2	N	-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-
04	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	63	1	1772	2	N	-0-

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	2	N	-0-
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	39	1	1260	2	N	-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-
02	1316 N	1162	-0-	-154	-0-	36	1	1126	2	N	-0-
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	29	1	911	2	N	-0-
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
11	2040 X	1754	-0-	-286	-0-	56	1	1698	2	N	-0-
12	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	53	1	1715	2	N	-0-
01	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	53	1	1685	2	N	-0-
02	1680 X	1577	-0-	-103	-0-	49	1	1528	2	N	-0-
03	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	54	1	1719	2	N	-0-
04	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	59	1	1671	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	35	1	1067	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	32	1	1048	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	34	1	1059	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-	-0-
03	1085 N	834	-0-	-251	-0-	26	1	808	2	N	-0-	-0-
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158				
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	25	1	760	2	N	-0-	-0-
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	24	1	771	2	N	-0-	-0-
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-	-0-
02	728 N	631	-0-	-97	-0-	20	1	611	2	N	-0-	-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	23	1	731	2	N	-0-	-0-
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151				
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	N	-0-	-0-
12	961 N	844	-0-	-117	-0-	25	1	819	2	N	-0-	-0-
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-	-0-
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	24	1	758	2	N	-0-	-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	22	1	681	2	N	-0-	-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180				
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	27	1	819	2	N	-0-	-0-
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	26	1	852	2	N	-0-	-0-
01	930 N	863	-0-	-67	-0-	27	1	836	2	N	-0-	-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	24	1	759	2	N	-0-	-0-
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	27	1	839	2	N	-0-	-0-
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186				
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	57	1	1725	2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	53	1	1726	2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	54	1	1701	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1556	-0-	-96	-0-	48	1	1508	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	49	1	1549	2	N	-0-	-0-
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	65	1	1823	2	N	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129				
11	2220 N	2092	-0-	-128	-0-	67	1	2025	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	62	1	2015	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	63	1	1982	2	N	-0-	-0-
02	1960 N	1882	-0-	-78	-0-	59	1	1823	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	59	1	1875	2	N	-0-	-0-
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2063	2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820				
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-	-0-
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-	-0-
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-	-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	59 1	1776 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	55 1	1780 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	56 1	1758 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1641	-0-	-67	-0-	51 1	1590 2	N	-0-	-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	56 1	1786 2	N	-0-	-0-
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	62 1	1746 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
11	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	42 1	1255 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	39 1	1261 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	39 1	1247 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	36 1	1136 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	39 1	1251 2	N	-0-	-0-
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	44 1	1228 2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	-0-
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2		N	-0-	-0-
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713 2		N	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-	-0-
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	1072 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-	-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	33 1	997 2	N	-0-	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30 1	982 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	31 1	991 2	N	-0-	-0-
02	952 N	937	-0-	-15	-0-	29 1	908 2	N	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	33 1	1049 2	N	-0-	-0-
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036		
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	32 1	950 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	29 1	949 2	N	-0-	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31 1	993 2	N	-0-	-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	28 1	874 2	N	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	991 2	N	-0-	-0-
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	34 1	954 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	77 1	2299 2	N	-0-	-0-
12	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	72 1	2340 2	N	-0-	-0-
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	73 1	2308 2	N	-0-	-0-
02	2352	X	2147	-0-	-205	-0-	67 1	2080 2	N	-0-	-0-
03	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	73 1	2325 2	N	-0-	-0-
04	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	79 1	2213 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868			
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-	-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-	-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-	-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-	-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-	-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954			
11	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824 3		N	-0-	-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3		N	-0-	-0-
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	1655 3		N	-0-	-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828 3		N	-0-	-0-
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1739 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970			
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 2	N	-0-	-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 1	348 2	N	-0-	-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	N	-0-	-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	8 1	264 2	N	-0-	-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	7 1	223 2	N	-0-	-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	9 1	262 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083			
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	30 1	913 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	28 1	913 2	N	-0-	-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	28 1	881 2	N	-0-	-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	25 1	781 2	N	-0-	-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29 1	912 2	N	-0-	-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32 1	885 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079			
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	40 1	1208 2	N	-0-	-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	38 1	1226 2	N	-0-	-0-
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	38 1	1195 2	N	-0-	-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	35 1	1096 2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	38 1	1201 2	N	-0-	-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42 1	1179 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032			
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
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-
12	992 N	905	-0-	-87	-0-	27	1	878	2	N	-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	28	1	883	2	N	-0-
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	N	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	-0-
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067			
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	41	1	1237	2	N	-0-
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	39	1	1250	2	N	-0-
01	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	39	1	1218	2	N	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	39	1	1231	2	N	-0-
04	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	42	1	1186	2	N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097			
11	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2		N	-0-	
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2		N	-0-	
01	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2		N	-0-	
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	1195	2		N	-0-	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	
04	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2		N	-0-	

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105			
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2		N	-0-	
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	
02	952 N	909	-0-	-43	-0-	909	2		N	-0-	
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2		N	-0-	
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2		N	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235			
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	31	1	941	2	N	-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	28	1	898	2	N	-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	28	1	868	2	N	-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080			
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	39	1	1181	2	N	-0-
12	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	36	1	1180	2	N	-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	37	1	1165	2	N	-0-
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	34	1	1069	2	N	-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307			
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	66	1	1989	2	N	-0-
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	62	1	1999	2	N	-0-
01	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	62	1	1963	2	N	-0-
02	1932 N	1844	-0-	-88	-0-	57	1	1787	2	N	-0-
03	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	62	1	1959	2	N	-0-
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1951	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
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
11	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	68 1	2045 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	63 1	2025 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	64 1	2018 2	N	-0-		-0-
02	1960 N	1836	-0-	-124	-0-	57 1	1779 2	N	-0-		-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	66 1	2084 2	N	-0-		-0-
*04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	71 1	2001 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29 1	862 2	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	26 1	833 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	845	-0-	-209	-0-	26 1	819 2	N	-0-		-0-
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	24 1	748 2	N	-0-		-0-
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	27 1	840 2	N	-0-		-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29 1	811 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
11	1620 N	1330	-0-	-290	-0-	43 1	1287 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	38 1	1218 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	39 1	1243 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	37 1	1154 2	N	-0-		-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	41 1	1283 2	N	-0-		-0-
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	45 1	1257 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
11	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	42 1	1268 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	40 1	1294 2	N	-0-		-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	40 1	1268 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	37 1	1147 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	38 1	1206 2	N	-0-		-0-
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	44 1	1234 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
11	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	54 1	1632 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	50 1	1623 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1394	-0-	-373	-0-	43 1	1351 2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1364	-0-	-204	-0-	42 1	1322 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	50 1	1576 2	N	-0-		-0-
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56 1	1567 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34 1	1034 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	32 1	1037 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	31 1	976 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	29 1	888 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	31 1	998 2	N	-0-		-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36 1	1011 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005			
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	17 1	508 2	N	-0-		-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	15 1	476 2	N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	N	-0-		-0-
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	12 1	380 2	N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16 1	497 2	N	-0-		-0-
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	11 1	310 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984					
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	17	1	523	2	N	-0-			-0-
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	16	1	508	2	N	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323					
11	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	44	1	1325	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	42	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	42	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	38	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	42	1	1321	2	N	-0-			-0-
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334					
11	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	58	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	54	1	1763	2	N	-0-			-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	57	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	N	-0-			-0-
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1841	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314					
11	3000 N	3061	-0-	61	1477	99	1	2962	2	N	-0-			-0-
12	4634 X	3157	-0-	-1477	-0-	95	1	3062	2	N	-0-			-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	90	1	2857	2	N	-0-			-0-
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	N	-0-			-0-
*04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2650	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231					
11	3240 X	2491	-0-	-749	-0-	80	1	2411	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	77	1	2482	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	78	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	69	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	77	1	2448	2	N	-0-			-0-
*04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331					
11	4290 X	3927	-0-	-363	-0-	127	1	3800	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3995	-0-	-190	-0-	120	1	3875	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3972	-0-	-275	-0-	122	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3615	-0-	-221	-0-	113	1	3502	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	120	1	3811	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3868	-0-	-62	-0-	133	1	3735	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247					
11	3510 X	3028	-0-	-482	-0-	98	1	2930	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	94	1	3048	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	95	1	3008	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2763	-0-	-149	-0-	86	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	94	1	2966	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	104	1	2921	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	990 N	861	-0-	-129	-0-	28	1	833	2	N	-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	28	1	908	2	N	-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	50	1	1589	2	N	-0-
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	23	1	705	2	N	-0-
03	930 N	717	-0-	-213	-0-	22	1	695	2	N	-0-
04	1590 N	815	-0-	-775	-0-	28	1	787	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	34	1	1008	2	N	-0-
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	30	1	981	2	N	-0-
01	1116 N	982	-0-	-134	-0-	30	1	952	2	N	-0-
02	980 N	871	-0-	-109	-0-	27	1	844	2	N	-0-
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-	26	1	823	2	N	-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	33	1	919	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
11	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	38	1	1149	2	N	-0-
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	36	1	1150	2	N	-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	35	1	1118	2	N	-0-
02	1120 N	1054	-0-	-66	-0-	33	1	1021	2	N	-0-
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	N	-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	2	N	-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	-0-
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
11	1560 X	1159	-0-	-401	-0-	37	1	1122	2	N	-0-
12	1674 X	1086	-0-	-588	-0-	33	1	1053	2	N	-0-
01	1674 X	1128	-0-	-546	-0-	35	1	1093	2	N	-0-
02	1512 X	1077	-0-	-435	-0-	34	1	1043	2	N	-0-
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	39	1	1225	2	N	-0-
*04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	30	1	908	2	N	-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	28	1	908	2	N	-0-
01	992 N	920	-0-	-72	-0-	28	1	892	2	N	-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	26	1	803	2	N	-0-
03	930 N	783	-0-	-147	-0-	24	1	759	2	N	-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	2	N	-0-
12	1023 N	927	-0-	-96	-0-	28	1	899	2	N	-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	28	1	895	2	N	-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	27	1	846	2	N	-0-
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	48 1	1427 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	44 1	1421 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	45 1	1404 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	41 1	1288 2	N	-0-		-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	45 1	1433 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	48 1	1362 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152			
11	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	48 1	1430 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	45 1	1451 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	45 1	1431 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1340	-0-	-32	-0-	42 1	1298 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	41 1	1305 2	N	-0-		-0-
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	52 1	1466 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194			
11	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	55 1	1661 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	51 1	1655 2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	52 1	1629 2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1495	-0-	-101	-0-	47 1	1448 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	52 1	1638 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	54 1	1522 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076			
11	2010 X	1903	-0-	-107	-0-	61 1	1842 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	1832	-0-	-245	-0-	55 1	1777 2	N	-0-		-0-
01	2077 X	1891	-0-	-186	-0-	58 1	1833 2	N	-0-		-0-
02	1876 X	1708	-0-	-168	-0-	53 1	1655 2	N	-0-		-0-
03	2015 X	1896	-0-	-119	-0-	58 1	1838 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	1840	-0-	-50	-0-	63 1	1777 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143			
11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	50 1	1495 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	46 1	1502 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	46 1	1462 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	43 1	1343 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	47 1	1487 2	N	-0-		-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	52 1	1452 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114			
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	56 1	1690 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	53 1	1706 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	53 1	1661 2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	49 1	1538 2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	53 1	1688 2	N	-0-		-0-
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	59 1	1656 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208			
11	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	37 1	1097 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	34 1	1113 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	35 1	1105 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	32 1	990 2	N	-0-		-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	35 1	1113 2	N	-0-		-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	38 1	1075 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7754 - 8184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1680 N	1551	-0-	-129	-0-		50 1	1501 2	N		-0-			-0-
12	1674 N	1565	-0-	-109	-0-		47 1	1518 2	N		-0-			-0-
01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-		48 1	1522 2	N		-0-			-0-
02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-		44 1	1353 2	N		-0-			-0-
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		49 1	1556 2	N		-0-			-0-
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		54 1	1515 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7855 - 8095				
11	810 N	729	-0-	-81	-0-		24 1	705 2	N		-0-			-0-
12	837 N	714	-0-	-123	-0-		21 1	693 2	N		-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-		22 1	678 2	N		-0-			-0-
02	672 N	659	-0-	-13	-0-		21 1	638 2	N		-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-		23 1	723 2	N		-0-			-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-		25 1	709 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960 - 8172				
11	2070 N	1999	-0-	-71	-0-		64 1	1935 2	N		-0-			-0-
12	2139 N	2137	-0-	-2	-0-		64 1	2073 2	N		-0-			-0-
01	2139 N	2103	-0-	-36	-0-		65 1	2038 2	N		-0-			-0-
02	1876 N	1762	-0-	-114	-0-		55 1	1707 2	N		-0-			-0-
03	2139 N	2026	-0-	-113	-0-		62 1	1964 2	N		-0-			-0-
04	2040 N	1970	-0-	-70	-0-		68 1	1902 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7838 - 8042				
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		42 1	1270 2	N		-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		39 1	1268 2	N		-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		40 1	1248 2	N		-0-			-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		36 1	1127 2	N		-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		39 1	1252 2	N		-0-			-0-
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		43 1	1222 2	N		-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7855 - 8126				
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		62 1	1875 2	N		-0-			-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		56 1	1817 2	N		-0-			-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		57 1	1788 2	N		-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		52 1	1617 2	N		-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		57 1	1805 2	N		-0-			-0-
*04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		62 1	1751 2	N		-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7880 - 8056				
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-		33 1	986 2	N		-0-			-0-
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-		31 1	1002 2	N		-0-			-0-
01	1116 N	1015	-0-	-101	-0-		31 1	984 2	N		-0-			-0-
02	952 N	935	-0-	-17	-0-		29 1	906 2	N		-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		31 1	993 2	N		-0-			-0-
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		34 1	962 2	N		-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7916 - 8062				
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2		N		-0-			-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-		976 2		N		-0-			-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-		990 2		N		-0-			-0-
02	924 N	879	-0-	-45	-0-		879 2		N		-0-			-0-
03	961 N	910	-0-	-51	-0-		910 2		N		-0-			-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-		875 2		N		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554 2	N	-0-			-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498 2	N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524 2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049				
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739 2	N	-0-			-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-			-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734 2	N	-0-			-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654 2	N	-0-			-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700 2	N	-0-			-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686 2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962				
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731 2	N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656 2	N	-0-			-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-			-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692 2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997				
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077 2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997				
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-			-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895 2	N	-0-			-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865 2	N	-0-			-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774 2	N	-0-			-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854 2	N	-0-			-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801 2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063				
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923 2	N	-0-			-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958 2	N	-0-			-0-
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	922 2	N	-0-			-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857 2	N	-0-			-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943 2	N	-0-			-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200				
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	52 1	1563 2	N	-0-		-0-
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	46 1	1475 2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	46 1	1457 2	N	-0-		-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43 1	1334 2	N	-0-		-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47 1	1485 2	N	-0-		-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51 1	1446 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
12	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2	N	-0-		-0-
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-		-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	678	2	N	-0-		-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-		-0-
04	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	961	2	N	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
11	1980 N	1839	-0-	-141	-0-	59	1	N	-0-		-0-
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	55	1	N	-0-		-0-
01	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	56	1	N	-0-		-0-
02	1708 N	1652	-0-	-56	-0-	51	1	N	-0-		-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	55	1	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054		
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	43	1	N	-0-		-0-
12	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	40	1	N	-0-		-0-
01	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	39	1	N	-0-		-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	38	1	N	-0-		-0-
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	41	1	N	-0-		-0-
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194		
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	41	1	N	-0-		-0-
12	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	39	1	N	-0-		-0-
02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-	35	1	N	-0-		-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	42	1	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068		
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	19	1	N	-0-		-0-
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	17	1	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150		
11	4410 X	4138	-0-	-272	-0-	133	1	N	-0-		-0-
12	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	123	1	N	-0-		-0-
01	4185 X	3721	-0-	-464	-0-	114	1	N	-0-		-0-
02	3864 X	3591	-0-	-273	-0-	112	1	N	-0-		-0-
03	4278 X	3987	-0-	-291	-0-	122	1	N	-0-		-0-
04	4140 X	3910	-0-	-230	-0-	135	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354	3	N	-0-		-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963		
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-		-0-
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	3	N	-0-		-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-		-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896		
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	3	N	-0-		-0-
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3	N	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218		
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	36	1	N	-0-		-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	34	1	N	-0-		-0-
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	31	1	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188		
11	930 N	839	-0-	-91	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	N	-0-		-0-
01	899 N	832	-0-	-67	-0-	26	1	N	-0-		-0-
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230		
11	1320 N	1025	-0-	-295	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	30	1	N	-0-		-0-
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	992 N	891	-0-	-101	-0-	27	1	N	-0-		-0-
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	30	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7770 - 7924				
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
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7775 - 7914				
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7710 - 7858				
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 7760 - 7910				
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7702 - 7846				
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 7720 - 7862				
11	660	N	364	-0-	-296	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 7756 - 7940				
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	45	1	1345	2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	41	1	1341	2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	43	1	1343	2	N	-0-		-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	39	1	1212	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	42	1	1328	2	N	-0-		-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	46	1	1303	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3509		RRCID ->	231066	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7856 - 7982		
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
11	870 X	798	-0-	-72	-0-	798 3				N	-0-			-0-
12	868 X	822	-0-	-46	-0-	822 3				N	-0-			-0-
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810 3				N	-0-			-0-
02	784 X	607	-0-	-177	-0-	607 3				N	-0-			-0-
03	837 X	633	-0-	-204	-0-	633 3				N	-0-			-0-
04	810 X	641	-0-	-169	-0-	641 3				N	-0-			-0-

MEYBIN "C"				WELL #: 3414		RRCID ->	231068	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7860 - 8015		
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	22 1	666 2	N			-0-			-0-
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	21 1	664 2	N			-0-			-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	20 1	644 2	N			-0-			-0-
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	19 1	585 2	N			-0-			-0-
03	682 N	615	-0-	-67	-0-	19 1	596 2	N			-0-			-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	23 1	656 2	N			-0-			-0-

MEYBIN "C"				WELL #: 3410		RRCID ->	231069	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7826 - 8018		
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	26 1	779 2	N			-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	29 1	951 2	N			-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30 1	952 2	N			-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	27 1	839 2	N			-0-			-0-
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	28 1	903 2	N			-0-			-0-
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	31 1	880 2	N			-0-			-0-

DAVIDSON				WELL #: 1727		RRCID ->	231070	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7834 - 7972		
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3		N			-0-			-0-
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	827 3		N			-0-			-0-
01	992 N	827	-0-	-165	-0-	827 3		N			-0-			-0-
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	813 3		N			-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N			-0-			-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N			-0-			-0-

MEYBIN B				WELL #: 10		RRCID ->	232521	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7712 - 8111		
11	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	57 1	1698 2	N			-0-			-0-
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	52 1	1669 2	N			-0-			-0-
01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	53 1	1678 2	N			-0-			-0-
02	1652 N	1588	-0-	-64	-0-	49 1	1539 2	N			-0-			-0-
03	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	48 1	1507 2	N			-0-			-0-
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	61 1	1718 2	N			-0-			-0-

MEYBIN B				WELL #: 11		RRCID ->	232524	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7756 - 7857		
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	16 1	476 2	N			-0-			-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	15 1	477 2	N			-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	15 1	466 2	N			-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	14 1	425 2	N			-0-			-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	14 1	438 2	N			-0-			-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	17 1	477 2	N			-0-			-0-

MEYBIN "C"				WELL #: 1513		RRCID ->	232525	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7880 - 8070		
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	31 1	937 2	N			-0-			-0-
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	28 1	910 2	N			-0-			-0-
01	1054 N	913	-0-	-141	-0-	28 1	885 2	N			-0-			-0-
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	27 1	837 2	N			-0-			-0-
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	28 1	895 2	N			-0-			-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	35 1	979 2	N			-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
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
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	28 1	854 2	N	-0-		-0-
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	27 1	879 2	N	-0-		-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	28 1	882 2	N	-0-		-0-
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	17 1	531 2	N	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	28 1	899 2	N	-0-		-0-
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30 1	856 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300			
11	4020 X	3399	-0-	-621	-0-	110 1	3289 2	N	-0-		-0-
12	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	106 1	3447 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	108 1	3396 2	N	-0-		-0-
02	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	99 1	3087 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	109 1	3448 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3440	-0-	-10	-0-	118 1	3322 2	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051			
11	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	53 1	1595 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	49 1	1586 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	49 1	1559 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	46 1	1427 2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	47 1	1479 2	N	-0-		-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	57 1	1602 2	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053			
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	68 1	2048 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	66 1	2139 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	62 1	1965 2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1855	-0-	-133	-0-	58 1	1797 2	N	-0-		-0-
03	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	58 1	1831 2	N	-0-		-0-
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	69 1	1940 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	36 1	1077 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	35 1	1119 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	34 1	1081 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	32 1	992 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	32 1	1001 2	N	-0-		-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	41 1	1148 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	25 1	743 2	N	-0-		-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	24 1	771 2	N	-0-		-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	23 1	741 2	N	-0-		-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22 1	671 2	N	-0-		-0-
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	23 1	739 2	N	-0-		-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	25 1	697 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	2	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-			-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924					
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	15	1	447	2	N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-			-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	15	1	459	2	N	-0-			-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	11	1	353	2	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941					
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	27	1	804	2	N	-0-			-0-
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	25	1	819	2	N	-0-			-0-
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-			-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	23	1	721	2	N	-0-			-0-
03	837 N	755	-0-	-82	-0-	23	1	732	2	N	-0-			-0-
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922					
11	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	50	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	48	1	1556	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	47	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1381	-0-	-75	-0-	43	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	43	1	1357	2	N	-0-			-0-
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072					
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	24	1	712	2	N	-0-			-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	1	713	2	N	-0-			-0-
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	22	1	701	2	N	-0-			-0-
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	21	1	645	2	N	-0-			-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	21	1	675	2	N	-0-			-0-
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064					
11	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	50	1	1604	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	52	1	1630	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1517	-0-	-79	-0-	47	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	47	1	1505	2	N	-0-			-0-
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365					
11	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	66	1	1972	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	59	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	60	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1824	-0-	-80	-0-	57	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	57	1	1798	2	N	-0-			-0-
*04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	22 1	646 2	N	-0-		-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	20 1	648 2	N	-0-		-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	20 1	633 2	N	-0-		-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	18 1	559 2	N	-0-		-0-
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	17 1	532 2	N	-0-		-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23 1	649 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172				
11	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	33 1	976 2	N	-0-		-0-
12	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	31 1	1011 2	N	-0-		-0-
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30 1	953 2	N	-0-		-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	28 1	875 2	N	-0-		-0-
03	1085	X	917	-0-	-168	-0-	28 1	889 2	N	-0-		-0-
*04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	35 1	990 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974				
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	20 1	596 2	N	-0-		-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	18 1	600 2	N	-0-		-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	19 1	585 2	N	-0-		-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	17 1	532 2	N	-0-		-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	17 1	549 2	N	-0-		-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	595 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200				
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	21 1	637 2	N	-0-		-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	20 1	634 2	N	-0-		-0-
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	20 1	626 2	N	-0-		-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	18 1	571 2	N	-0-		-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	19 1	588 2	N	-0-		-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23 1	639 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070				
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	28 1	831 2	N	-0-		-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	25 1	796 2	N	-0-		-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	25 1	773 2	N	-0-		-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	22 1	693 2	N	-0-		-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	23 1	716 2	N	-0-		-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	26 1	737 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066				
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	22 1	671 2	N	-0-		-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	21 1	685 2	N	-0-		-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	21 1	669 2	N	-0-		-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	20 1	620 2	N	-0-		-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	20 1	623 2	N	-0-		-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24 1	683 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194				
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	34 1	1034 2	N	-0-		-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	32 1	1032 2	N	-0-		-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	32 1	1017 2	N	-0-		-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	30 1	923 2	N	-0-		-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	32 1	1014 2	N	-0-		-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34 1	962 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105			
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
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	25 1	758 2	N	-0-		-0-
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	24 1	776 2	N	-0-		-0-
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	23 1	734 2	N	-0-		-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	22 1	680 2	N	-0-		-0-
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	24 1	769 2	N	-0-		-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	26 1	735 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140			
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	31 1	938 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	29 1	929 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	29 1	916 2	N	-0-		-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	26 1	819 2	N	-0-		-0-
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	29 1	915 2	N	-0-		-0-
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	32 1	904 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172			
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	39 1	1183 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	36 1	1156 2	N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	41 1	1295 2	N	-0-		-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36 1	1116 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36 1	1142 2	N	-0-		-0-
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	45 1	1264 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054			
11	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	45 1	1355 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	42 1	1350 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	42 1	1316 2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	38 1	1195 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	42 1	1322 2	N	-0-		-0-
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	47 1	1307 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159			
11	1350 N	1184	-0-	-166	-0-	38 1	1146 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	36 1	1158 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	36 1	1142 2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1088	-0-	-4	-0-	34 1	1054 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	37 1	1159 2	N	-0-		-0-
*04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	40 1	1126 2	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931			
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	30 1	897 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	908	-0-	-146	-0-	27 1	881 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	29 1	918 2	N	-0-		-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	25 1	775 2	N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	29 1	904 2	N	-0-		-0-
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	34 1	940 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202			
11	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	168 1	5032 2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5166	-0-	-848	-0-	154 1	5012 2	N	-0-		-0-
01	5797 X	5245	-0-	-552	-0-	161 1	5084 2	N	-0-		-0-
02	5236 X	4889	-0-	-347	-0-	152 1	4737 2	N	-0-		-0-
03	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	155 1	4884 2	N	-0-		-0-
04	5190 X	5185	-0-	-5	-0-	179 1	5006 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146			
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
11	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	92 1	2742 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	2787	-0-	-530	-0-	83 1	2704 2	N	-0-		-0-
01	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	86 1	2713 2	N	-0-		-0-
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	79 1	2465 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	86 1	2739 2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2787	-0-	-33	-0-	96 1	2691 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171			
11	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	36 1	1091 2	N	-0-		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34 1	1104 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	34 1	1080 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1010	-0-	-54	-0-	32 1	978 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	34 1	1086 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	37 1	1037 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018			
11	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	36 1	1085 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	34 1	1090 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	34 1	1078 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	32 1	992 2	N	-0-		-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34 1	1092 2	N	-0-		-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	38 1	1065 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008			
11	2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	51 1	1527 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	1701	-0-	-376	-0-	51 1	1650 2	N	-0-		-0-
01	1891 X	1593	-0-	-298	-0-	49 1	1544 2	N	-0-		-0-
02	1708 X	1474	-0-	-234	-0-	46 1	1428 2	N	-0-		-0-
03	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	50 1	1588 2	N	-0-		-0-
04	1650 X	1533	-0-	-117	-0-	53 1	1480 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955			
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	614 2		N	-0-		-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914			
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-		-0-
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426 2		N	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-		-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906			
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		-0-
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3		N	-0-		-0-
04	960 N	926	-0-	-34	-0-	926 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927								
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
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3			N	-0-					-0-
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3			N	-0-					-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-					-0-
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 3			N	-0-					-0-
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3			N	-0-					-0-
04		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 3			N	-0-					-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042								
11		3510 X	2652	-0-	-858	-0-	86 1	2566 2	N		-0-					-0-
12		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	79 1	2564 2	N		-0-					-0-
01		3131 X	2619	-0-	-512	-0-	81 1	2538 2	N		-0-					-0-
02		2744 X	2365	-0-	-379	-0-	74 1	2291 2	N		-0-					-0-
03		2914 X	2606	-0-	-308	-0-	80 1	2526 2	N		-0-					-0-
04		2640 X	2540	-0-	-100	-0-	87 1	2453 2	N		-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039916		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040486		COMPL. DATE 10/21/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

KINCAID, A. R., TRUST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 047761		COMPL. DATE 02/03/1970		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 048609		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 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	AMT	CODE	BALANCE
11		630 N	242	-0-	-388	-0-	7	1	235	3	Y	-0-	-0-
12		620 N	397	-0-	-223	-0-	8	1	389	3	Y	-0-	-0-
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	5	1	306	3	Y	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	-0-	-0-
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-	-0-
*04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 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	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 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	AMT	CODE	BALANCE
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	-0-	-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-	-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-	-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-	-0-
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	3	Y	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 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	AMT	CODE	BALANCE
11		1410 N	1237	-0-	-173	-0-	35	1	1190	3	Y	11	11 1 2
							12	9					
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	3	Y	11	10 1 3
							12	9					
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1517	3	Y	11	12 1 2
							12	9					
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	12	11 1 3
							13	9					
*03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1472	3	Y	10	11 1 2
							11	9					
04		1500 N	1475	-0-	-25	-0-	35	1	1434	3	Y	5	6 1 1
							6	9					

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 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	AMT	CODE	BALANCE
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	3	Y	10	10 1 2
							11	9					
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1194	3	Y	10	9 1 3
							11	9					
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	11	12 1 2
							12	9					
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	Y	12	11 1 3
							13	9					
*03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1160	3	Y	10	11 1 2
							11	9					
*04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	Y	5	6 1 1
							6	9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 3	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	Y	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127 3	Y	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16 1	550 3	Y	7	8 1		1
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	15 1	696 3	Y	7	6 1		2
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 1	587 3	Y	6	7 1		1
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	12 1	691 3	Y	10	9 1		2
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12 1	540 3	Y	11	11 1		2
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	12 1	508 3	Y	5	6 1		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A				
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24 1	801 3	Y	11	11 1		2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	18 1	834 3	Y	11	10 1		3
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	13 1	778 3	Y	11	12 1		2
02	504 N	261	-0-	-243	-0-	4 1	251 3	Y	5	6 1		1
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13 1	596 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	13 1	510 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	8 1	275 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	5 1	271 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	4 1	242 3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	149	-0-	-130	-0-	3 1	146 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	6 1	248 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	4 1	130 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	2 1	130 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	2 1	109 3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	2 1	101 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968		
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
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	6 1	199 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	4 1	205 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	3 1	202 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	3 1	189 3	Y	-0-	-0-
*03	217 N	209	-0-	-8	-0-	4 1	205 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	5 1	192 3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975		
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	11 1	363 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8 1	381 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	6 1	359 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	6 1	321 3	Y	-0-	-0-
*03	403 N	245	-0-	-158	-0-	5 1	240 3	Y	-0-	-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	8 1	323 3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921		
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	169 3	Y	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 3	Y	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 3	Y	-0-	-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 3	Y	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

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
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	8	1	268	3	Y	2	2	1	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	Y	4	3	1	1
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	Y	5	5	1	1
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	6	9	3	1	Y	1	2	1	-0-
*03	279 N	113	-0-	-166	-0-	1	9	2	1	Y	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	40	1	1364	3	Y	11	11	1	2
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	12	9	30	1	Y	11	10	1	3
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	12	9	23	1	Y	11	12	1	2
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	3	Y	12	11	1	3
*03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	13	9	20	1	Y	10	11	1	2
04	1350 N	395	-0-	-955	-0-	11	9	9	1	Y	4	5	1	1

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

11	270 N	259	-0-	-11	-0-	7	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	5	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	2	2	1	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	Y	11	8	1	3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	9	6	1	Y	11	12	1	2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	Y	4	5	1	1
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	4	9	13	1	Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990						
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			
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	6	7	1	1
12	744 N	213	-0-	-531	-0-	7	9	200	3	Y	8	7	1	2
01	651 N	283	-0-	-368	-0-	4	1	278	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	364 N	115	-0-	-249	-0-	9	9	113	3	Y	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-			-0-
7						7	1							
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
KINCAID, A. R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
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-				
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995						
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	7	1	239	3	Y	1	1	1	-0-
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	1	9	150	3	Y	11	8	1	3
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	3	1	300	3	Y	11	12	1	2
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	9	213	3	Y	9	9	1	2
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	4	1	198	3	Y	-0-			-0-
						10	9							
						5	1							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

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
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30 1	1018 3	Y	10	10 1	2
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	11 9	973 3	Y	5	6 1	1
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	21 1	1078 3	Y	7	7 1	1
02	980 N	966	-0-	-14	-0-	6 9	939 3	Y	10	9 1	2
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	18 1	1028 3	Y	11	11 1	2
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	8 9	997 3	Y	5	6 1	1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

11	480 N	135	-0-	-345	-0-	23 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 1	207 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8 1	351 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

11	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	52 1	1742 3	Y	12	12 1	2
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	13 9	2021 3	Y	13	12 1	3
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	43 1	2096 3	Y	16	16 1	3
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	14 9	1867 3	Y	20	18 1	5
*03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	35 1	2250 3	Y	21	21 1	5
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	18 9	2169 3	Y	10	12 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	19 1	653 3	Y	11	10 1	2
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	12 9	688 3	Y	11	10 1	3
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15 1	607 3	Y	11	12 1	2
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	10 1	456 3	Y	10	10 1	2
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	12 9	777 3	Y	11	11 1	2
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	8 1	721 3	Y	5	6 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114			
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
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	12
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	13	9	1314	3	Y	13
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	14	9	1421	3	Y	16
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	Y	12
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	18	9	1419	3	Y	10
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	22	1	1389	3	Y	5
						13	9				
						31	1				
						11	9				
						34	1				
						6	9				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	12	9	543	3	Y	11
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	12	9	585	3	Y	11
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	12
*03	558 N	538	-0-	-20	-0-	9	1	516	3	Y	10
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	13	9	484	3	Y	5
						11	1				
						11	9				
						12	1				
						6	9				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044			
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	20	1	665	3	Y	8
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	9	9	694	3	Y	4
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	15	1	596	3	Y	4
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	4	9	496	3	Y	1
*03	713 N	486	-0-	-227	-0-	10	1	476	3	Y	-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	3	Y	-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

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
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	23 1	790 3	Y	7	8 1		1
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	8 9	791 3	Y	4	4 1		1
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17 1	828 3	Y	9	8 1		2
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	4 9	744 3	Y	11	10 1		3
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	14 1	803 3	Y	10	11 1		2
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10 9	809 3	Y	5	6 1		1
						13 1						
						12 9						
						18 1						
						11 9						
						20 1						
						6 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20 1	658 3	Y	11	11 1		2
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	12 9	572 3	Y	11	10 1		3
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12 9	580 3	Y	11	12 1		2
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10 1	539 3	Y	12	11 1		3
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	12 9	648 3	Y	10	11 1		2
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	9 1	701 3	Y	5	6 1		1
						13 9						
						14 1						
						11 9						
						17 1						
						6 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	23 1	791 3	Y	11	11 1		2
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12 9	869 3	Y	11	10 1		3
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	18 1	837 3	Y	11	12 1		2
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	12 9	735 3	Y	12	11 1		3
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	13 1	693 3	Y	10	11 1		2
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	13 9	872 3	Y	5	6 1		1
						15 1						
						11 9						
						21 1						
						6 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321										COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7882 - 7956	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326										COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7792 - 8056	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340										COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7838 - 8042	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344										COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7812 - 8082	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347										COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7834 - 8070	
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	11	11	1	2
								12	9							
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	8	8	1	2
								9	9							
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	2	1	-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-			-0-
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-			-0-
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643										COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7846	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

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
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23 1	764 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	865 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	13 1	805 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	12 1	709 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	18 1	815 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	20 1	818 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

11	300 N	297	-0-	-3	-0-	9 1	287 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	5 1	292 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
02	280 N	138	-0-	-142	-0-	2 1	135 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*03	310 N	131	-0-	-179	-0-	3 1	128 3	Y	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9 1	386 3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12 1	406 3	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 3	Y	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	9 1	545 3	Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	9 1	508 3	Y	-0-			-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	12 1	530 3	Y	-0-			-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13 1	510 3	Y	-0-			-0-

 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

11	330 N	321	-0-	-9	-0-	9 1	312 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	6 1	274 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	5 1	302 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	4 1	246 3	Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6 1	291 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	7 1	279 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056		
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	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 1	370 3	Y	11	11 1	2
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	12 9	306 3	Y	9	9 1	2
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	6 1	425 3	Y	12	12 1	2
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 1	372 3	Y	12	11 1	3
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 9	406 3	Y	10	11 1	2
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 9	400 3	Y	5	6 1	1
						9 1					
						11 9					
						10 1					
						6 9					
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112		
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	3 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	4 1	221 3	Y	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-		-0-
*03	155 N	61	-0-	-94	-0-	1 1	60 3	Y	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6 1	265 3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16 1	533 3	Y	11	11 1	2
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	12 9	517 3	Y	11	10 1	3
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11 1	511 3	Y	11	12 1	2
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12 9	459 3	Y	12	11 1	3
*03	496 N	361	-0-	-135	-0-	8 1	343 3	Y	9	10 1	2
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13 9	528 3	Y	5	6 1	1
						10 9					
						13 1					
						6 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 7		RRCID -> 150389			COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988		
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR D NCT-1			WELL #: 10		RRCID -> 158854			COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1			WELL #: 9		RRCID -> 159838			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 17		RRCID -> 165442			COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041		
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	15 1	512 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	13 1	614 3	Y	4	5 1		1
							4 9						
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11 1	664 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10 1	575 3	Y	9	8 1		2
							10 9						
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14 1	635 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17 1	683 3	Y	5	6 1		1
							6 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 24		RRCID -> 167814			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110		
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-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 22		RRCID -> 168299			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 23		RRCID -> 168355			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110	
M	O	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	BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 25		RRCID -> 168358			COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926	
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	18 1	590 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	12 1	567 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
01	682 N	300	-0-	-382	-0-	5 1	295 3	Y	-0-	2 1		-0-
02	588 N	70	-0-	-518	-0-	1 1	69 3	Y	-0-			-0-
*03	589 N	129	-0-	-460	-0-	3 1	126 3	Y	-0-			-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	12 1	478 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 19		RRCID -> 168496			COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28 1	939 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21 1	974 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17 1	993 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	16 1	949 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24 1	1082 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	26 1	1053 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 21		RRCID -> 168538			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 18		RRCID -> 168753			COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	17 1	565 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	12 1	589 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	10 1	589 3	Y	-0-			-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	9 1	515 3	Y	-0-			-0-
*03	589 N	536	-0-	-53	-0-	12 1	524 3	Y	-0-			-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	14 1	579 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'			WELL #: 5		RRCID -> 173458			COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

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
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	15	1	514	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	11	1	516	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	9	1	521	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	8	1	474	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	-0-		-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	22	21 1	4
						24	9						
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	39	1	1823	3	Y	20	19 1	5
						22	9						
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	24	24 1	5
						26	9						
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	3	Y	22	22 1	5
						24	9						
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	3	Y	22	22 1	5
						24	9						
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1760	3	Y	10	12 1	3
						11	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	5	7 1	1
						6	9						
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	-0-	1 1	-0-
*03	589 N	366	-0-	-223	-0-	8	1	358	3	Y	-0-		-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	-0-		-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

11	840 N	717	-0-	-123	-0-	20	1	685	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	15	1	697	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	12	1	743	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	685	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100			
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
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	46	-0-	-171	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	3	3	8	9	Y	7	1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	6	1
						7	9					
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	6	1
						7	9					
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944			
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	21	1	704	3	Y	11	1
						12	9					
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	15	1	708	3	Y	11	1
						12	9					
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	10	1	588	3	Y	11	1
						12	9					
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	9	1	528	3	Y	12	1
						13	9					
*03	713 N	706	-0-	-7	-0-	15	1	680	3	Y	10	1
						11	9					
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	614	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938			
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	1
						12	9					
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	12	1	560	3	Y	8	1
						9	9					
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	10	1
						11	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	689	3	Y	11	1
						12	9					
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	10	1
						11	9					
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	13	1	423	3	Y	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	7	1	410	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	252	-0-	-168	-0-	4	1	248	3	Y	-0-	-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	-0-	-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	727	3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

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
11	630 N	22	-0-	-608	-0-	14	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	951	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	49	1	1668	3	Y	19	20	1			3
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	36	1	1711	3	Y	11	11	1			3
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	30	1	1811	3	Y	11	12	1			2
02	1584 N	1568	-0-	-16	-0-	26	1	1527	3	Y	14	13	1			3
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	22	20	1			5
04	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	40	1	1628	3	Y	10	12	1			3

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

11	180 N	103	-0-	-77	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	3	Y	-0-					-0-

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	29	1	978	3	Y	11	11	1			2
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	21	1	999	3	Y	11	10	1			3
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	12	11	1			3
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	3	Y	10	11	1			2
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	5	6	1			1

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	895	3	Y	10	10	1			2
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	19	1	912	3	Y	7	7	1			2
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	15	1	871	3	Y	8	8	1			2
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	997	3	Y	9	9	1			2
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	20	1	932	3	Y	11	11	1			2
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	907	3	Y	5	6	1			1

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

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
11	990 N	559	-0-	-431	-0-	16	1	534	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
12	992 N	813	-0-	-179	-0-	17	1	792	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	950	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	15	1	847	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	915	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	889	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	757	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	868 N	804	-0-	-64	-0-	17	1	776	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	13	12 1	2
						14	9						
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	22	1	1046	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970				
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
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	25 1	850 3	Y	11	11 1		2
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	12 9						
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	20 1	926 3	Y	11	10 1		3
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	12 9						
*03	930 N	881	-0-	-49	-0-	16 1	964 3	Y	11	12 1		2
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	12 9						
						14 1	828 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
						19 1	851 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
						20 1	810 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082				
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40 1	1354 3	Y	13	13 1		2
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	14 9						
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	34 1	1609 3	Y	11	10 1		3
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	12 9						
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	32 1	1892 3	Y	11	12 1		2
04	1110 N	835	-0-	-275	-0-	12 9						
						23 1	1320 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
						25 1	1145 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
						20 1	809 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986				
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	27 1	908 3	Y	2	2 1		-0-
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	2 9						
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	20 1	942 3	Y	1	1 1		-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	1 9						
*03	961 N	928	-0-	-33	-0-	16 1	948 3	Y	-0-			-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	15 1	880 3	Y	-0-			-0-
						20 1	908 3	Y	-0-			-0-
						24 1	960 3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

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
11	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	40	12 9	1345 3	Y	11	11 1		2
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	33	12 9	1570 3	Y	11	10 1		3
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	24	12 9	1470 3	Y	11	12 1		2
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	22	13 9	1288 3	Y	12	11 1		3
*03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	31	11 9	1409 3	Y	10	11 1		2
04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	34	6 9	1385 3	Y	5	6 1		1

 DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	32	12 9	1092 3	Y	11	11 1		2
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	24	12 9	1152 3	Y	11	10 1		3
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	20	12 9	1183 3	Y	11	12 1		2
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	18	13 9	1039 3	Y	12	11 1		3
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	25	11 9	1143 3	Y	10	11 1		2
04	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	28	6 9	1134 3	Y	5	6 1		1

 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	25	12 9	827 3	Y	11	11 1		2
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	11	10 9	504 3	Y	9	9 1		2
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	13	13 9	785 3	Y	12	12 1		2
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12	13 9	686 3	Y	12	11 1		3
*03	527 N	252	-0-	-275	-0-	5	10 9	237 3	Y	9	10 1		2
04	780 N	449	-0-	-331	-0-	11	6 9	432 3	Y	5	6 1		1

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	10 1	471 3	Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	8 1	471 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	8	8 1	490 3	Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	8	10 1	443 3	Y	-0-			-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	11 1	466 3	Y	-0-			-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11	11 1	448 3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

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
11	690 N	530	-0-	-160	-0-	15	1	515	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	13	1	609	3	Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	5	6	1	1
						6	9							

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	49	-0-	-323	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

11	630 N	549	-0-	-81	-0-	15	1	522	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	11	1	541	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	8	1	504	3	Y	5	7	1	1
						6	9							
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	7	1	380	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	527 N	453	-0-	-74	-0-	10	1	443	3	Y	-0-			-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	14	1	572	3	Y	5	6	1	1
						6	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024		
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
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	53 1	1784 3	Y	11 11 1	2
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	12 9	41 1	Y	12 11 1	3
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	13 9	37 1	Y	24 22 1	5
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	26 9	34 1	Y	22 22 1	5
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	24 9	47 1	Y	22 22 1	5
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	47 1	50 1	Y	10 12 1	3
						24 9	11 9			

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056		
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	59 1	1980 3	Y	24 25 1	4
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	26 9	43 1	Y	21 20 1	5
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	23 9	34 1	Y	24 24 1	5
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	26 9	32 1	Y	22 22 1	5
*03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	24 9	44 1	Y	22 22 1	5
*04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	24 9	49 1	Y	10 12 1	3
						11 9				

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146		
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	26 1	887 3	Y	10 10 1	2
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	11 9	20 1	Y	10 9 1	3
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	11 9	15 1	Y	11 12 1	2
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	12 9	15 1	Y	12 11 1	3
*03	992 N	960	-0-	-32	-0-	13 9	20 1	Y	10 11 1	2
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	11 9	22 1	Y	5 6 1	1
						6 9				

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 29		RRCID -> 205919		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018		
11	T. A.	2512	-0-	2512	7665	71 1	2406 3	Y	32 33 1	5
12	10202 X	2537	-0-	-7665	-0-	35 9	52 1	Y	32 29 1	8
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	35 9	42 1	Y	35 36 1	7
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	39 9	38 1	Y	34 33 1	8
*03	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	37 9	47 1	Y	32 33 1	7
04	2430 N	2133	-0-	-297	-0-	35 9	51 1	Y	14 17 1	4
						15 9				

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

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
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	24	1 798 3	Y	7	7 1	1
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	8 9 17	1 782 3	Y	8	7 1	2
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	9 9 13	1 780 3	Y	8	8 1	2
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	12 10 12	1 725 3	Y	9	9 1	2
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	18 12 18	1 818 3	Y	11	11 1	2
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20 6 20	1 802 3	Y	5	6 1	1

 DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

11	330 N	187	-0-	-143	-0-	5	1 182 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1 305 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1 330 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	1 197 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	209	-0-	-39	-0-	4	1 205 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	5	1 208 3	Y	-0-	-0-	-0-

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

11	480 N	314	-0-	-166	-0-	9	1 305 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	7	1 326 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6	1 388 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1 339 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8	1 381 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1 347 3	Y	-0-	-0-	-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	62	1 2080 3	Y	22	22 1	4
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	24 9 45	1 2137 3	Y	20	19 1	5
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	22 9 35	1 2101 3	Y	24	24 1	5
02	1988 N	1919	-0-	-69	-0-	26 9 32	1 1863 3	Y	22	22 1	5
*03	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	24 9 44	1 2019 3	Y	22	22 1	5
04	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	24 9 49	1 1988 3	Y	10	12 1	3

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

11	960 N	902	-0-	-58	-0-	26	1 864 3	Y	11	11 1	2
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	12 9 18	1 855 3	Y	11	10 1	3
01	961 N	809	-0-	-152	-0-	12 9 13	1 784 3	Y	11	12 1	2
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	12 9 14	1 825 3	Y	12	11 1	3
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13 9 19	1 873 3	Y	10	11 1	2
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	11 9 20	1 813 3	Y	5	6 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 213321			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862	
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	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	35 1	1172 3	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	26 1	1217 3	Y	11	10 1	3	
						12 9						
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	21 1	1261 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	21 1	1211 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						
*03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	12 1	555 3	Y	10	11 1	2	
						11 9						
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	28 1	1122 3	Y	5	6 1	1	
						6 9						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 215503			COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840	

11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30 1	1015 3	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	20 1	957 3	Y	11	10 1	3	
						12 9						
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	16 1	981 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	980 N	888	-0-	-92	-0-	15 1	860 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						
*03	992 N	957	-0-	-35	-0-	20 1	926 3	Y	10	11 1	2	
						11 9						
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	22 1	898 3	Y	5	6 1	1	
						6 9						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 215549			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953	

11	900 N	791	-0-	-109	-0-	22 1	758 3	Y	10	10 1	2	
						11 9						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	20 1	960 3	Y	10	9 1	3	
						11 9						
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	17 1	1050 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	17 1	985 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	23 1	1032 3	Y	10	11 1	2	
						11 9						
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24 1	965 3	Y	5	6 1	1	
						6 9						

SCHEUBER-WILKINS			WELL #: 56		RRCID -> 215613			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930	

11	810 N	532	-0-	-278	-0-	15 1	505 3	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	14 1	643 3	Y	11	10 1	3	
						12 9						
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	14 1	827 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	12 1	721 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	15 1	704 3	Y	10	11 1	2	
						11 9						
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	18 1	729 3	Y	5	6 1	1	
						6 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 228486			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	47 1	1600 3	Y	-0-			-0-
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	22 1	1334 3	Y	11	10 1		2
							12 9						
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	21 1	1220 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
*03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28 1	1294 3	Y	10	11 1		2
							11 9						
*04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31 1	1249 3	Y	5	6 1		1
							6 9						

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 228525			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		

11		930 N	876	-0-	-54	-0-	25 1	839 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
12		930 N	888	-0-	-42	-0-	18 1	858 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	14 1	856 3	Y	11	12 1		2
							12 9						
02		812 N	793	-0-	-19	-0-	13 1	767 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
*03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	19 1	875 3	Y	10	11 1		2
							11 9						
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	20 1	832 3	Y	5	6 1		1
							6 9						

DAVIDSON AB LL UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 229131			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984		

11		1500 N	1465	-0-	-35	-0-	42 1	1411 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
12		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	31 1	1471 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
01		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	23 1	1396 3	Y	11	12 1		2
							12 9						
02		1372 N	1341	-0-	-31	-0-	22 1	1306 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
*03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1430 3	Y	10	11 1		2
							11 9						
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	33 1	1364 3	Y	5	6 1		1
							6 9						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 229134			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952		

11		1320 N	1156	-0-	-164	-0-	33 1	1111 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
12		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	25 1	1195 3	Y	11	10 1		3
							12 9						
01		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	18 1	1065 3	Y	11	12 1		2
							12 9						
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	19 1	1131 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
*03		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	26 1	1198 3	Y	10	11 1		2
							11 9						
*04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	28 1	1132 3	Y	5	6 1		1
							6 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010					
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
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-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-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229313		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130					
11	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	61 1	2045 3	Y	11	11	1		2
12	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	48 1	2248 3	Y	12	11	1		3
01	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	37 1	2243 3	Y	24	22	1		5
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	26 9	2054 3	Y	22	22	1		5
*03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	35 1	2243 3	Y	22	22	1		5
*04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	24 9	2134 3	Y	10	12	1		3

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 229314		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003					
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	35 1	1193 3	Y	11	11	1		2
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	26 1	1238 3	Y	11	10	1		3
01	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	12 9	1257 3	Y	11	12	1		2
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	21 1	1114 3	Y	12	11	1		3
*03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	19 1	1189 3	Y	10	11	1		2
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	13 9	1195 3	Y	5	6	1		1

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964					
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	51 1	1729 3	Y	22	22	1		4
12	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	24 9	1768 3	Y	20	19	1		5
01	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	37 1	1787 3	Y	24	24	1		5
02	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	22 9	1597 3	Y	22	22	1		5
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	30 1	1787 3	Y	22	22	1		5
*04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	26 9	1706 3	Y	10	12	1		3

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

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		
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	59 1	1989 3	Y	22	21 1	4	
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	24 9	44 1	2063 3	Y	20	19 1	5
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	22 9	37 1	2222 3	Y	17	19 1	3
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	19 9	34 1	2001 3	Y	12	12 1	3
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	13 9	47 1	2134 3	Y	10	11 1	2
*04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	11 9	52 1	2104 3	Y	5	6 1	1
						6 9						

 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1	930 3	Y	11	11 1	2	
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	12 9	19 1	876 3	Y	11	10 1	3
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	12 9	15 1	924 3	Y	11	12 1	2
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	12 9	15 1	845 3	Y	12	11 1	3
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	13 9	20 1	927 3	Y	10	11 1	2
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	11 9	21 1	853 3	Y	5	6 1	1
						6 9						

 DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	49 1	1651 3	Y	11	11 1	2	
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	12 9	36 1	1681 3	Y	11	10 1	3
01	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	12 9	28 1	1682 3	Y	11	12 1	2
02	1584 N	1554	-0-	-30	-0-	12 9	26 1	1515 3	Y	12	11 1	3
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	13 9	37 1	1688 3	Y	10	11 1	2
04	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	11 9	39 1	1600 3	Y	5	6 1	1
						6 9						

 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
12	744 N	348	-0-	-396	-0-	348 2		N	-0-		-0-
01	682 N	415	-0-	-267	-0-	415 2		N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	233 2		N	-0-		-0-
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6180 - 8202	
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
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	392	-0-	-228	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-		-0-
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		Y	-0-		-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8309	
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	285 2		N	-0-		-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-		-0-
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 087221		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6132 - 8196	
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1189 2	3 9	N	3		5
12	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144 2	3 9	N	3	5 1	3
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 2	3 9	N	3	5 1	1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251 2	3 9	N	3		4
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	2 9	N	2	5 1	1
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 7710 - 8380	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 6103 - 8256	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8000 - 8138	
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7924	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049			
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239			
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6 9	Y	5	8
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6 9	Y	5	5
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6 9	Y	5	1
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	1047	2	7 9	Y	6	7
03	1302 N	991	-0-	-311	-0-	987	2	4 9	Y	4	2
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		2

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918			
11	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2842	1035	2	4 9	Y	4	7
12	DLQ G-10	1606	-0-	1606	4448	1600	2	6 9	Y	5	4
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	5545	1091	2	6 9	Y	5	1
02	2700 N	1250	-0-	-1450	4095	1244	2	6 9	Y	5	6
03	3100 N	1089	-0-	-2011	2084	1085	2	4 9	Y	4	2
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1034			Y	NO RPT		2

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152			
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1381	2	2 9	Y	2	7
12	1829 N	912	-0-	-917	-0-	912	2		Y	-0-	7
01	2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2102	2	3 9	Y	3	10
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2 9	Y	2	12
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1 9	Y	1	13
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		13

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130			
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
12	992 N	392	-0-	-600	-0-	392	2		N	-0-	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-	-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093			
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2		N	-0-	-0-
01	992 N	497	-0-	-495	-0-	497	2		N	-0-	-0-
02	588 N	380	-0-	-208	-0-	380	2		N	-0-	-0-
03	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2		N	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189			
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9	N	2	11
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2		N	-0-	11
01	465 N	162	-0-	-303	-0-	155	2	7 9	N	6	17
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	382	2	2 9	N	2	19
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1 9	N	1	20
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	20

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175														
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		
11		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1477 2	3 9	N	3				5
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2016 2	4 9	N	4	6 1			3
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2039 2	4 9	N	4	6 1			1
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496 2	3 9	N	3				4
03		2015 N	1624	-0-	-391	-0-	1620 2	4 9	N	4	6 1			2
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT				2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156														
11		1440 N	670	-0-	-770	-0-	670 2		N	-0-				-0-
12		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 2		N	-0-				-0-
01		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2		N	-0-				-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-				-0-
03		1209 N	968	-0-	-241	-0-	968 2		N	-0-				-0-
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124														
11		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3559 2	1 9	N	1				1
12		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3066 2	1 9	N	1	1 1			1
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-	1 1			-0-
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3823 2	1 9	N	1				1
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-	1 1			-0-
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006										TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 - 9183	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7936 - 8290	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7725 - 7810	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006										TOTAL DEPTH	9183	PERF.	7802 - 8217	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	9338	PERF.	7842 - 8192	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	9322	PERF.	7780 - 8198	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006										TOTAL DEPTH	9216	PERF.	7886 - 8039	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986												
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237												
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206												
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			3
12	1209 N	508	-0-	-701	-0-	508	2	N	-0-			3
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	2	2 9	N	2		5
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1 9	N	1		6
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		6
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			6

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148												
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	570	-0-	-1135	-0-	570	2	N	-0-			-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132												
11	T. A.	2017	-0-	2017	6796	2017	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	2241	-0-	2241	9037	2241	2	N	-0-			-0-
01	11105 X	2068	-0-	-9037	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184												
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2	N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																	
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042																	
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	126	1	1768	3	N	2				172	
12	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	92	1	1519	3	N	3				175	
01	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	80	1	1441	3	N	-0-				175	
02	1764	N	1551	-0-	-213	-0-	88	1	1463	3	N	-0-				175	
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	116	1	1889	3	N	-0-				175	
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	N	-0-				175	
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923																	
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	85	1	1187	3	N	-0-				-0-	
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	3	N	-0-				-0-	
01	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	62	1	1120	3	N	-0-				-0-	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	-0-				-0-	
03	1922	N	1374	-0-	-548	-0-	80	1	1294	3	N	-0-				-0-	
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1200	3	N	-0-				-0-	
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 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	BALANCE
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	61 1	853 3	N		-0-			-0-
12		992 N	706	-0-	-286	-0-	40 1	666 3	N		-0-			-0-
01		992 N	740	-0-	-252	-0-	39 1	701 3	N		-0-			-0-
02		840 N	687	-0-	-153	-0-	39 1	648 3	N		-0-			-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	886 3	N		-0-			-0-
*04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	52 1	845 3	N		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949														
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	45 1	628 3	N		-0-			-0-
12		744 N	697	-0-	-47	-0-	40 1	657 3	N		-0-			-0-
01		744 N	635	-0-	-109	-0-	34 1	601 3	N		-0-			-0-
02		616 N	614	-0-	-2	-0-	35 1	579 3	N		-0-			-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	39 1	634 3	N		-0-			-0-
*04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	624 3	N		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976														
11		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	77 1	1077 3	N		-0-			-0-
12		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	58 1	970 3	N		-0-			-0-
01		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63 1	1136 3	N		-0-			-0-
02		1064 N	999	-0-	-65	-0-	57 1	942 3	N		-0-			-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70 1	1145 3	N		-0-			-0-
04		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	66 1	1083 3	N		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959														
11		1290 N	1215	-0-	-75	-0-	82 1	1133 3	N		-0-			-0-
12		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	68 1	1133 3	N		-0-			-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	78 1	1407 3	N		-0-			-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69 1	1152 3	N		-0-			-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	71 1	1155 3	N		-0-			-0-
04		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	69 1	1131 3	N		-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963														
11		930 N	874	-0-	-56	-0-	59 1	815 3	N		-0-			-0-
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	49 1	818 3	N		-0-			-0-
01		930 N	838	-0-	-92	-0-	45 1	793 3	N		-0-			-0-
02		812 N	737	-0-	-75	-0-	42 1	695 3	N		-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	53 1	862 3	N		-0-			-0-
*04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	52 1	838 3	N		-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968														
11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	191 1	2646 3	N		-0-			-0-
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	161 1	2662 3	N		-0-			-0-
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	154 1	2772 3	N		-0-			-0-
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	183 1	3041 3	N		-0-			-0-
03		3100 N	3287	-0-	187	187	191 1	3096 3	N		-0-			-0-
*04		2899 N	2712	-0-	-187	-0-	157 1	2555 3	N		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111			
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
11	1980 N	1562	-0-	-418	-0-	104	1	1458	3	N	-0-
12	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	84	1	1394	3	N	-0-
01	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	66	1	1170	3	N	-0-
02	1456 N	1426	-0-	-30	-0-	81	1	1345	3	N	-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035			
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	58	1	810	3	N	82
12	930 N	715	-0-	-215	-0-	41	1	674	3	N	82
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	38	1	692	3	N	82
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	38	1	625	3	N	82
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	82
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	82

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160			
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	84	1	1166	3	N	82
12	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	59	1	981	3	N	82
01	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	54	1	970	3	N	82
02	1176 N	972	-0-	-204	-0-	55	1	917	3	N	82
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	3	N	82
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	N	82

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936			
11	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	94	1	1310	3	N	26
12	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	66	1	1098	3	N	26
01	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	58	1	1049	3	N	26
02	1316 N	1114	-0-	-202	-0-	63	1	1051	3	N	26
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	30
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	3	N	36

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160			
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	35	1	492	3	N	-0-
12	558 N	468	-0-	-90	-0-	27	1	441	3	N	-0-
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	23	1	419	3	N	-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	22	1	364	3	N	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171			
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	130	1	1803	3	N	55
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	88	1	1460	3	N	55
01	2139 N	1602	-0-	-537	-0-	83	1	1519	3	N	55
02	1792 N	1436	-0-	-356	-0-	81	1	1355	3	N	55
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	3	N	55
*04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	N	55

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030				
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			
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	124	1	1745	3	N	-0-	
12	3100 N	3764	-0-	664	664	214	1	3550	3	N	-0-	
01	3100 N	3108	-0-	8	672	164	1	2944	3	N	-0-	
02	2751 N	2079	-0-	-672	-0-	118	1	1961	3	N	-0-	
03	3038 X	1875	-0-	-1163	-0-	109	1	1766	3	N	-0-	
04	2940 X	1829	-0-	-1111	-0-	106	1	1723	3	N	-0-	

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244				
11	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	128	1	1783	3	N	-0-	
12	2046 N	1576	-0-	-470	-0-	90	1	1486	3	N	-0-	
01	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	87	1	1566	3	N	-0-	
02	1792 N	1525	-0-	-267	-0-	87	1	1438	3	N	-0-	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	3	N	-0-	
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	N	-0-	

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352				
11	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	129	1	1786	3	N	-0-	
12	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	109	1	1811	3	N	-0-	
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	94	1	1705	3	N	-0-	
02	1792 N	1779	-0-	-13	-0-	101	1	1678	3	N	-0-	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-	
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	3	N	-0-	

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135				
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-	
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	20	1	332	3	N	-0-	
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-	
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	20	1	338	3	N	-0-	
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-	
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	19	1	312	3	N	-0-	

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159				
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	47	1	656	3	N	-0-	
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	33	1	546	3	N	-0-	
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	31	1	563	3	N	-0-	
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	30	1	491	3	N	-0-	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-	
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-	

HENDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957				
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	166	1	2324	3	N	-0-	
12	3100 N	3722	-0-	622	622	212	1	3510	3	N	-0-	
01	3100 N	2617	-0-	-483	139	138	1	2479	3	N	-0-	
02	2694 N	2555	-0-	-139	-0-	145	1	2410	3	N	-0-	
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2661	3	N	-0-	
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	140	1	2281	3	N	-0-	

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031													
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	70	1	967	3	N	-0-	-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	3	N	-0-	-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	51	1	921	3	N	-0-	-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	51	1	841	3	N	-0-	-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	61	1	997	3	N	-0-	-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063													
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	40	1	560	3	N	-0-	-0-
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	29	1	488	3	N	-0-	-0-
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	32	1	582	3	N	-0-	-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	28	1	460	3	N	-0-	-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-	-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	34	1	554	3	N	-0-	-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119													
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	-0-	-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-	-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-	-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-	-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-	-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-	-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970													
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	33	1	457	3	N	-0-	-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	23	1	384	3	N	-0-	-0-
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	22	1	403	3	N	-0-	-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	22	1	367	3	N	-0-	-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-	-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-	-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF. 13400 - 15750													
11	1560	X	656	-0-	-904	-0-	656	3		Y	-0-		102
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1651	3	155	9	Y	141	243
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2381	3	276	9	Y	251	110
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3138	3	429	9	Y	390	310
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3283	3	308	9	Y	280	203
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3065	3	265	9	Y	241	444

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
UPTON 'L' FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	250751	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
DOVIE DAVIES "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11940 - 15108	
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2955	3	78	9	Y	71	103
12	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3342	3	79	9	Y	72	175
01	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	2773	3	88	9	Y	80	130
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	5528	2614	3	53	9	Y	48	178
03	8801 X	3273	-0-	-5528	-0-	3218	3	55	9	Y	50	104
*04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24	9	Y	22	57

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280 - 14590	
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6123	3	87	9	Y	79	210
12	14322 X	5273	-0-	-9049	-0-	5156	3	117	9	Y	106	316
01	DLQ G-10	4990	-0-	4990	4990	4920	3	70	9	Y	64	380
02	DLQ G-10	5405	-0-	5405	10395	5319	3	86	9	Y	78	166
03	18195 X	7800	-0-	-10395	-0-	7702	3	98	9	Y	89	255
*04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5719	3	87	9	Y	79	126

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #:		2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483 - 14817	
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3238	3	52	9	Y	47	65
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3398	3	53	9	Y	48	113
01	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	2678	3	58	9	Y	53	85
02	DLQ G-10	2694	-0-	2694	5430	2640	3	54	9	Y	49	134
03	8734 X	3304	-0-	-5430	-0-	3249	3	55	9	Y	50	91
*04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2986	3	73	9	Y	66	97

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381 - 15153	
11	4950 X	643	-0-	-4307	-0-	643	3			N	-0-	315
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-	315
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	92

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID ->	212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12268 - 13704	
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7831	3	315	9	N	286	259
12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8188	3	413	9	N	375	227
01	DLQ G-10	7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325	552
02	DLQ G-10	6790	-0-	6790	13995	6514	3	276	9	N	251	405
03	20837 X	6842	-0-	-13995	-0-	6406	3	436	9	N	396	400
*04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8578	3	319	9	N	290	182

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337 - 15489		
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	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3316	3	48	9	Y	44	150	1	89
12	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	3595	3	63	9	Y	57			146
01	4123 X	2312	-0-	-1811	-0-	2257	3	55	9	Y	50	124	1	72
02	3500 X	2080	-0-	-1420	-0-	2036	3	44	9	Y	40			112
03	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3250	3	46	9	Y	42	94	1	60
04	3540 X	2807	-0-	-733	-0-	2770	3	37	9	Y	34	60	1	34

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272 - 14485		
11	6000 X	1450	-0-	-4550	-0-	1433	3	17	9	N	15	299	1	88
12	6200 X	586	-0-	-5614	-0-	586	3			N	-0-			88
01	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-			88
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	3791	1978	3	3	9	N	3			91
03	6947 X	3156	-0-	-3791	-0-	3155	3	1	9	N	1			92
*04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			92

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11984		PERF.12365 - 16103		
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5004	3	77	9	Y	70	191	1	148
12	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4736	3	42	9	Y	38			186
01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6366	3	48	9	Y	44			230
02	4732 X	4083	-0-	-649	-0-	4038	3	45	9	Y	41			271
03	5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5122	3	43	9	Y	39	179	1	131
04	6210 X	1890	-0-	-4320	-0-	1879	3	11	9	Y	10			141

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11991		PERF.12260 - 15138		
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	438	3	48	9	Y	44			239
12	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	2286	3	36	9	Y	33			272
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1176	3	6	9	Y	5			277
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1810	625	3	3	9	Y	3			280
03	DLQ G-10	120	-0-	120	1930	102	3	18	9	Y	16	190	1	106
04	DLQ G-10	535	-0-	535	2465	533	3	2	9	Y	2			108

DAVIES, DOVIE 16		WELL #:		3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12215 - 15754		
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3290	3	26	9	Y	24	105	1	47
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3509	3	28	9	Y	25			72
01	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	2820	3	29	9	Y	26	51	1	47
02	DLQ G-10	2666	-0-	2666	5515	2640	3	26	9	Y	24			71
03	8883 X	3368	-0-	-5515	-0-	3313	3	55	9	Y	50	49	1	72
*04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	48	1	68

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12268 - 15019		
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1413	3	22	9	N	20			152
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1401	3	35	9	N	32			184
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31			215
02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	1281	3	35	9	N	32			247
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	N	27	173	1	101
04	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1368	3	30	9	N	27			128

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049		
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3946	3	101	9	Y	92	248	1	181
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2305	3	72	9	Y	65			246
01	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19			265
02	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4389	2408	3	45	9	Y	41			306
03	7674 X	3285	-0-	-4389	-0-	3205	3	80	9	Y	73	193	1	186
*04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3675	3	56	9	Y	51			237

DAVIS (DEVONIAN)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
RAILWAY RANCH 17 UNIT //CONT.// 495445												
WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600												
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
11		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3109	3	48	9	Y	83
12		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3439	3	62	9	Y	139
01	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	2238	2155	3	83	9	Y	96
02	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	4021	1740	3	43	9	Y	135
03		7138 X	3117	-0-	-4021	-0-	3025	3	92	9	Y	105
*04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2493	3	76	9	Y	68

DOVIE DAVIES 16												
WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943												
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3983	3	78	9	Y	98
12		4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3899	3	80	9	Y	171
01	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	2665	2607	3	58	9	Y	102
02	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	5592	2847	3	80	9	Y	175
03		9464 X	3872	-0-	-5592	-0-	3791	3	81	9	Y	128
*04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3045	3	50	9	Y	88

RAILWAY RANCH 17 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874												
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1540	3	96	9	Y	128
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1876	3	94	9	Y	213
01	DLQ	G-10	2046	-0-	2046	2046	1991	3	55	9	Y	82
02	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	3755	1666	3	43	9	Y	121
03		1900 N	3246	-0-	1346	5101	3154	3	92	9	Y	103
*04		3000 N	2467	-0-	-533	4568	2392	3	75	9	Y	68

RAILWAY RANCH 15												
WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500												
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	177
12		4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4117	3	94	9	Y	262
01	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	2950	2867	3	83	9	Y	337
02	DLQ	G-10	4237	-0-	4237	7187	4160	3	77	9	Y	407
03		11084 X	3897	-0-	-7187	-0-	3841	3	56	9	Y	269
*04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2996	3	21	9	Y	288

RAILWAY RANCH 15 A												
WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100												
11		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3848	3	32	9	N	377
12		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2672	3	29	9	N	403
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	230
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3061	3	20	9	N	248
03		2914 X	2265	-0-	-649	-0-	2254	3	11	9	N	258
04		2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2482	3	9	9	N	266

RAILWAY RANCH 11												
WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600												
11		4170 X	2596	-0-	-1574	-0-	2522	3	74	9	N	148
12		4309 X	2222	-0-	-2087	-0-	2119	3	103	9	N	242
01	DLQ	G-10	4571	-0-	4571	4571	4455	3	116	9	N	347
02	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	6219	1603	3	45	9	N	388
03		9410 X	3191	-0-	-6219	-0-	3140	3	51	9	N	248
*04		251 X	251	-0-	-0-	-0-	234	3	17	9	N	263

RAILWAY RANCH 15 A												
WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053												
11		4740 X	2593	-0-	-2147	-0-	2582	3	11	9	N	208
12		4898 X	3943	-0-	-955	-0-	3880	3	63	9	N	265
01	DLQ	G-10	2477	-0-	2477	2477	2452	3	25	9	N	288
02	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	5335	2783	3	75	9	N	356
03		6920 X	1585	-0-	-5335	-0-	1582	3	3	9	N	173
*04		698 X	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	175

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
RAILWAY RANCH 11		WELL #:		2H	RRCID ->	228032	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	12600 - 15003
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	
11	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3513	3	50	9	N	45	117
12	4929 X	3477	-0-	-1452	-0-	3397	3	80	9	N	73	190
01	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	4633	3	90	9	N	82	272
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	7270	2490	3	57	9	N	52	324
03	10495 X	3225	-0-	-7270	-0-	3156	3	69	9	N	63	205
*04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3273	3	56	9	N	51	256

DAVIS (PENNSYLVANIAN)				23380 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPTON		
XOG OPERATING LLC				945921								
DAVIES, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	190706	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	13213	PERF.	10244 - 10397
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

DE PAUL (STRAWN)				23692 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	040727	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7877 - 8884
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	11	2
						12	9					
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	11	3
						12	9					
01	1364 N	992	-0-	-372	-0-	16	1	965	3	Y	10	2
						11	9					
02	1204 N	684	-0-	-520	-0-	11	1	660	3	Y	12	3
						13	9					
*03	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	24	1	1077	3	Y	10	2
						11	9					
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	Y	5	1
						6	9					

DEANIE B. (JENNINGS SD.)				23749 210	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUNNELS		
DBO OIL INCORPORATED				195858								
CAMMY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	184481	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 2				23932 325 172232	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TERRELL		
				WELL #:	1RU	RRCID ->	154018	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.10815 - 11260	
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	EOM BALANCE
11		3150 X	3114	-0-	-36	-0-	193	1	2878	3	Y	39	49 1	36
							43	9						
12		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	210	1	3046	3	Y	85	63 1	58
							94	9						
01		3286 X	3171	-0-	-115	-0-	205	1	2905	3	Y	55	60 1	53
							61	9						
02		2968 X	2715	-0-	-253	-0-	177	1	2469	3	Y	63	63 1	53
							69	9						
03		3348 X	2965	-0-	-383	-0-	200	1	2721	3	Y	40	59 1	34
							44	9						
04		3240 X	2635	-0-	-605	-0-	174	1	2461	3	Y	-0-		34

CREEK RANCH 12				WELL #:	1	RRCID ->	155629	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.10904 - 11140	
11		7200 X	1973	-0-	-5227	-0-	122	1	1817	3	Y	31		438
							34	9						
12		6975 X	4942	-0-	-2033	-0-	318	1	4612	3	Y	11		449
							12	9						
01		6138 X	5813	-0-	-325	-0-	363	1	5133	3	Y	288	357 1	380
							317	9						
02		5180 X	3738	-0-	-1442	-0-	250	1	3488	3	Y	-0-		380
03		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	396	1	5392	3	Y	-0-		380
*04		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	420	1	5928	3	Y	-0-		380

MITCHELL, ALEX 1				WELL #:	3	RRCID ->	157237	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.10872 - 10992	
11		9630 X	7804	-0-	-1826	-0-	491	1	7309	3	Y	4		235
							4	9						
12		9734 X	9568	-0-	-166	-0-	617	1	8950	3	Y	1		236
							1	9						
01		9827 X	9279	-0-	-548	-0-	612	1	8667	3	Y	-0-		236
02		8876 X	8436	-0-	-440	-0-	563	1	7873	3	Y	-0-		236
03		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	703	1	9569	3	Y	-0-		236
04		9270 X	9128	-0-	-142	-0-	603	1	8525	3	Y	-0-		236

MITCHELL, MARY 1				WELL #:	2	RRCID ->	158997	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11604 - 11722	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1				WELL #:	2	RRCID ->	160662	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.11046 - 11198	
11		12930 X	10360	-0-	-2570	-0-	652	1	9707	3	Y	1		101
							1	9						
12		13144 X	11826	-0-	-1318	-0-	763	1	11062	3	Y	1		102
							1	9						
01		13144 X	7649	-0-	-5495	-0-	505	1	7144	3	Y	-0-		102
02		11648 X	10313	-0-	-1335	-0-	689	1	9624	3	Y	-0-		102
03		12896 X	12499	-0-	-397	-0-	855	1	11644	3	Y	-0-		102
04		11430 X	11123	-0-	-307	-0-	735	1	10388	3	Y	-0-		102

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10982 - 11142				
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
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	Y	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	632	-0-	-329	-0-	42	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	36	1	505	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	609	-0-	-197	-0-	42	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	3	Y	-0-			-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11059 - 11146				
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	495	1	7377	3	N	31			137
12	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	562	1	8150	3	N	8			145
01	10912 X	6459	-0-	-4453	-0-	426	1	6033	3	N	-0-			145
02	9856 X	7229	-0-	-2627	-0-	483	1	6746	3	N	-0-			145
03	9641 X	8028	-0-	-1613	-0-	540	1	7358	3	N	118	189	1	74
04	8430 X	8002	-0-	-428	-0-	130	9	7449	3	N	24			98
						527	1							
						26	9							

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10748 - 11298				
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	398	1	5926	3	N	-0-			95
12	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	412	1	5966	3	N	3			98
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	3	9	5849	3	N	55			153
02	5908 X	4926	-0-	-982	-0-	61	9	4597	3	N	-0-			153
03	6541 X	5510	-0-	-1031	-0-	329	1	5133	3	N	-0-			153
04	6330 X	5049	-0-	-1281	-0-	377	1	4621	3	N	92			245
						327	1							
						101	9							

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372				
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	459	1	6839	3	N	17			87
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	19	9	7863	3	N	41			128
01	8494 X	6593	-0-	-1901	-0-	543	1	6126	3	N	31			159
02	7672 X	7141	-0-	-531	-0-	45	9	6664	3	N	-0-			159
03	8494 X	8139	-0-	-355	-0-	477	1	7582	3	N	-0-			159
04	8190 X	7440	-0-	-750	-0-	557	1	6853	3	N	93	182	1	70
						485	1							
						102	9							

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11082 - 11220				
11	5400 X	3953	-0-	-1447	-0-	249	1	3704	3	N	-0-			268
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	266	1	3856	3	N	-0-			268
01	4774 X	4030	-0-	-744	-0-	266	1	3764	3	N	-0-			268
02	4312 X	4020	-0-	-292	-0-	268	1	3752	3	N	-0-			268
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	313	1	4263	3	N	190	190	1	268
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	209	9	3978	3	N	-0-			268
						282	1							

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	6600 X	4058	-0-	-2542	-0-	255	1	3791	3	N	11			84
12	6820 X	5633	-0-	-1187	-0-	12	9	363	1	N	6			90
01	5022 X	3578	-0-	-1444	-0-	7	9	236	1	N	-0-			90
02	4536 X	3850	-0-	-686	-0-	257	1	257	1	N	-0-			90
03	5022 X	4367	-0-	-655	-0-	299	1	299	1	N	-0-			90
04	4860 X	4352	-0-	-508	-0-	288	1	288	1	N	-0-			90

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

11	7170 X	5957	-0-	-1213	-0-	371	1	5525	3	N	55			301
12	7037 X	6352	-0-	-685	-0-	61	9	410	1	N	3			304
01	7037 X	6362	-0-	-675	-0-	3	9	407	1	N	171	171	1	304
02	6300 X	5392	-0-	-908	-0-	188	9	360	1	N	-0-			304
03	6975 X	6247	-0-	-728	-0-	427	1	427	1	N	-0-			304
04	6150 X	4632	-0-	-1518	-0-	306	1	306	1	N	-0-			304

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

11	25320 X	20653	-0-	-4667	-0-	1293	1	19257	3	N	94	189	1	101
12	25327 X	23934	-0-	-1393	-0-	103	9	1532	1	N	176			277
01	24955 X	22700	-0-	-2255	-0-	194	9	1488	1	N	128	186	1	219
02	22372 X	20403	-0-	-1969	-0-	141	9	1355	1	N	102	190	1	131
03	24769 X	23092	-0-	-1677	-0-	112	9	1570	1	N	123			254
04	23160 X	22257	-0-	-903	-0-	135	9	1464	1	N	101	185	1	170
						111	9							

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
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
WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172												
11		9810 X	9311	-0-	-499	-0-	579 1	8627 3	N	95		293
12		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	105 9	9800 3	N	133	190 1	236
01		11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	676 1	8907 3	N	96	178 1	154
02		9996 X	8775	-0-	-1221	-0-	146 9	8055 3	N	131		285
03		11067 X	9416	-0-	-1651	-0-	629 1	8617 3	N	151	185 1	251
04		10290 X	9648	-0-	-642	-0-	106 9	8898 3	N	109	181 1	179
							576 1					
							144 9					
							633 1					
							166 9					
							630 1					
							120 9					
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850												
11		21180 X	17334	-0-	-3846	-0-	1087 1	16191 3	N	51		291
12		21514 X	19422	-0-	-2092	-0-	56 9	18160 3	N	8		299
01		21514 X	18983	-0-	-2531	-0-	1253 1	17451 3	N	272	191 1	380
02		18956 X	17237	-0-	-1719	-0-	9 9	16086 3	N	-0-		380
03		20987 X	19734	-0-	-1253	-0-	1233 1	18384 3	N	-0-		380
04		18810 X	18522	-0-	-288	-0-	299 9	17281 3	N	16	185 1	211
							1151 1					
							1350 1					
							1223 1					
							18 9					
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055												
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	210 1	3122 3	Y	1		43
12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	1 9	3633 3	Y	-0-		43
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	251 1	4124 3	Y	-0-		43
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	291 1	3856 3	Y	-0-		43
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	276 1	4218 3	Y	-0-		43
*04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	310 1	5364 3	Y	-0-		43
							380 1					
CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300												
11		1200 X	880	-0-	-320	-0-	55 1	825 3	N	-0-		78
12		1116 X	741	-0-	-375	-0-	48 1	691 3	N	2		80
01		1147 N	895	-0-	-252	-0-	2 9	836 3	N	-0-		80
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	59 1	1020 3	N	-0-		80
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	73 1	924 3	N	-0-		80
*04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	845 3	N	23		103
							60 1					
							25 9					
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264								
11	12660 X	5387	-0-	-7273	-0-	339	1	5048	3	N	-0-					274
12	12896 X	7548	-0-	-5348	-0-	487	1	7052	3	N	8					282
01	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1081	1	15307	3	N	321	190	1			413
02	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	816	1	11402	3	N	-0-					413
03	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	567	1	7722	3	N	-0-					413
*04	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	634	1	8956	3	N	77	189	1			301
						85	9									

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208								
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	8	1	115	3	N	-0-					183
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					183
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					183
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					183
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					183
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	N	-0-					183

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607								
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	286	1	4257	3	Y	187	187	1			179
12	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	270	1	3910	3	Y	42					221
01	6727 X	3928	-0-	-2799	-0-	252	1	3566	3	Y	100	189	1			132
02	6076 X	4439	-0-	-1637	-0-	282	1	3948	3	Y	190	190	1			132
03	6231 X	5349	-0-	-882	-0-	361	1	4921	3	Y	61					193
*04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	315	1	4457	3	Y	137	190	1			140
						151	9									

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830								
11	1170 X	879	-0-	-291	-0-	55	1	824	3	N	-0-					170
12	1023 X	933	-0-	-90	-0-	60	1	873	3	N	-0-					170
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	61	1	862	3	N	-0-					170
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-					170
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	61	1	831	3	N	-0-					170
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	57	1	806	3	N	-0-					170

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// //CONT.//	23932 375 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL			
M	O	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

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.//	23932 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL			
		//CONT.//	172232						
		WELL #:	2	RRCID ->	158275	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	12350 PERF.11464 - 12052
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

INDEPENDENCE 13		WELL #:	1	RRCID ->	159305	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14214 PERF.10510 - 10942
11	4620 X	4044	-0-	-576	-0-	249 1 88 9	3707 3	Y	80 129 1 73
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	271 1 187 9	3929 3	Y	170 127 1 116
01	4712 X	4182	-0-	-530	-0-	268 1 122 9	3792 3	Y	111 121 1 106
02	4256 X	3857	-0-	-399	-0-	248 1 140 9	3469 3	Y	127 127 1 106
03	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	304 1 88 9	4135 3	Y	80 119 1 67
04	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	281 1	3966 3	Y	-0- 67

MITCHELL, ALEX 2		WELL #:	1RL	RRCID ->	161218	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11754 PERF.11150 - 11260
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:	4	RRCID ->	161829	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	12600 PERF.12130 - 12218
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CREEK RANCH 11		WELL #:	3	RRCID ->	166496	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	11835 PERF.11019 - 11130
11	14490 X	12565	-0-	-1925	-0-	788 1 43 9	11734 3	N	39 321
12	14477 X	12026	-0-	-2451	-0-	776 1 3 9	11247 3	N	3 324
01	13950 X	12634	-0-	-1316	-0-	825 1 129 9	11680 3	N	117 175 1 266
02	12600 X	11622	-0-	-978	-0-	776 1	10846 3	N	-0- 266
03	13950 X	13442	-0-	-508	-0-	919 1	12523 3	N	-0- 266
*04	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	838 1 196 9	11834 3	N	178 190 1 254

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
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

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11734		- 11752				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10788		- 11074				
11	21810 X	18548	-0-	-3262	-0-	1157	1	17231	3	N	145					372
						160	9									
12	22010 X	20034	-0-	-1976	-0-	1293	1	18734	3	N	6					378
						7	9									
01	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1286	1	18201	3	N	184	184	1			378
						202	9									
02	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	1145	1	16002	3	N	-0-					378
03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	1354	1	18445	3	N	93	189	1			282
						102	9									
*04	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	1221	1	17253	3	N	-0-					282

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11392		- 11606				
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	164	1	2439	3	Y	20					88
						22	9									
12	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	185	1	2687	3	Y	22					110
						24	9									
01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	182	1	2579	3	Y	17					127
						19	9									
02	2800 X	2584	-0-	-216	-0-	166	1	2315	3	Y	94	102	1			119
						103	9									
03	3100 X	2847	-0-	-253	-0-	195	1	2652	3	Y	-0-					119
04	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	178	1	2521	3	Y	-0-					119

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11016		- 11236				
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-

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026		PERF.11466		- 11710				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

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
11	1020 X	431	-0-	-589	-0-	26	1	386	3	N	17			70
12	1054 X	85	-0-	-969	-0-	19	9	5	1	N	-0-			70
01	682 N	287	-0-	-395	-0-	17	1	242	3	N	25			95
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	9	38	1	N	28			123
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	9	49	1	N	25			148
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	9	41	1	N	22			170
						24	9							

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

11	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	164	1	2444	3	Y	11			79
12	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	12	9	178	1	Y	12			91
01	2914 N	2494	-0-	-420	-0-	13	9	163	1	Y	16			107
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	18	9	159	1	Y	95	87	1	115
03	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	105	9	188	1	Y	-0-			115
04	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	149	1	2105	3	Y	-0-			115

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-			6
12	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	165	1	2389	3	Y	-0-			6
01	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	1923	3	Y	-0-			6
02	2352 X	2181	-0-	-171	-0-	146	1	2035	3	Y	-0-			6
03	2604 X	2448	-0-	-156	-0-	167	1	2281	3	Y	-0-			6
04	2460 X	2298	-0-	-162	-0-	152	1	2146	3	Y	-0-			6

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356					
11	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	261	1	3891 3	N	25			176
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	307	1	4452 3	N	33			209
01	5983 X	5028	-0-	-955	-0-	329	1	4656 3	N	39	189 1		59
02	5404 X	4330	-0-	-1074	-0-	289	1	4041 3	N	-0-			59
03	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	356	1	4850 3	N	39			98
04	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	301	1	4255 3	N	19			117
CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091					
11	17970 X	16081	-0-	-1889	-0-	1012	1	15069 3	N	-0-			444
12	17856 X	16094	-0-	-1762	-0-	1039	1	15055 3	N	-0-			444
01	17856 X	15238	-0-	-2618	-0-	993	1	14055 3	N	173	173 1		444
02	15288 X	13618	-0-	-1670	-0-	909	1	12709 3	N	-0-	143 1		301
03	16926 X	15347	-0-	-1579	-0-	1050	1	14297 3	N	-0-			301
04	16080 X	14950	-0-	-1130	-0-	988	1	13960 3	N	2			303
CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006					
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	365	1	5441 3	N	-0-			223
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	449	1	6511 3	N	-0-			223
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	412	1	5834 3	N	-0-			223
02	5432 X	4403	-0-	-1029	-0-	294	1	4109 3	N	-0-			223
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	472	1	6432 3	N	-0-			223
04	6480 X	5044	-0-	-1436	-0-	333	1	4711 3	N	-0-			223

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEX MITCHELL 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220			
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
11	14910 X	14102	-0-	-808	-0-	884	1	13160	3	N	53		247
12	14911 X	14372	-0-	-539	-0-	58	9	13352	3	N	90	191 1	146
01	14911 X	13408	-0-	-1503	-0-	99	9	12450	3	N	72		218
02	13188 X	12155	-0-	-1033	-0-	879	1	11310	3	N	33		251
03	14601 X	13739	-0-	-862	-0-	79	9	12746	3	N	52	184 1	119
04	14100 X	13198	-0-	-902	-0-	809	1	12264	3	N	60		179
						36	9						
						936	1						
						57	9						
						868	1						
						66	9						
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357		PERF.11473 - 11594			
11	11370 X	11316	-0-	-54	-0-	712	1	10603	3	Y	1		343
12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	1	9	11221	3	Y	7	190 1	160
01	12183 X	11364	-0-	-819	-0-	774	1	10549	3	Y	64		224
02	11004 X	9373	-0-	-1631	-0-	8	9	8700	3	Y	45		269
03	12183 X	11408	-0-	-775	-0-	745	1	10590	3	Y	36	186 1	119
04	11610 X	9405	-0-	-2205	-0-	70	9	8743	3	Y	39		158
						623	1						
						50	9						
						778	1						
						40	9						
						619	1						
						43	9						
CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927		PERF.11120 - 11408			
11	11490 X	8715	-0-	-2775	-0-	546	1	8133	3	N	33		180
12	11439 X	9937	-0-	-1502	-0-	36	9	9296	3	N	-0-		180
01	11439 X	9666	-0-	-1773	-0-	641	1	8957	3	N	69	191 1	58
02	10024 X	8828	-0-	-1196	-0-	633	1	8239	3	N	-0-		58
03	11098 X	2646	-0-	-8452	-0-	76	9	2465	3	N	-0-		58
04	9630 X	9199	-0-	-431	-0-	589	1	8499	3	N	89		147
						181	1						
						602	1						
						98	9						
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11540 - 12208			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187												
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	14730 #	11182	-0-	-3548	-0-	703 1	10467 3	N	11		631	
12	15221 #	12832	-0-	-2389	-0-	828 1	12001 3	N	3		634	
01	14942	11098	-0-	-3844	-0-	732 1	10366 3	N	-0-		634	
02	12320 #	10448	-0-	-1872	-0-	697 1	9745 3	N	5		639	
03	13640 #	12438	-0-	-1202	-0-	851 1	11586 3	N	1	191 1	449	
*04	12973 R	12973	-0-	-0-	-0-	855 1	12082 3	N	33		482	

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
COG OPERATING LLC 166150												
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920												
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	4560 X	643	-0-	-3917	-0-	643 3		N	-0-		-0-	
12	4712 X	688	-0-	-4024	-0-	688 3		N	-0-		-0-	
01	4712 X	887	-0-	-3825	-0-	145 1	742 3	N	-0-		-0-	
02	4256 X	735	-0-	-3521	-0-	138 1	597 3	N	-0-		-0-	
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	130 1	703 3	N	-0-		-0-	
04	870 X	772	-0-	-98	-0-	125 1	647 3	N	-0-		-0-	

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452												
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	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-	
12	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-	
01	1085 X	914	-0-	-171	-0-	149 1	765 3	N	-0-		-0-	
02	980 X	324	-0-	-656	-0-	61 1	263 3	N	-0-		-0-	
03	1085 X	566	-0-	-519	-0-	88 1	478 3	N	-0-		-0-	
04	870 X	525	-0-	-345	-0-	85 1	440 3	N	-0-		-0-	

LINN OPERATING, INC. 501545												
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 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	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-	
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		-0-	
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-	

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729												
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	210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-	

DENISON (STRAWN) LEGACY RESERVES OPERATING LP KISER				24253 666 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #:				1 A	RRCID -> 018848	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8126 -	8532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-	
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	199 1	1020 3	N	-0-			-0-	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	177 1	766 3	N	-0-			-0-	
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	193 1	1040 3	N	-0-			-0-	
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	174 1	905 3	N	-0-			-0-	

NOBLES				WELL #:	1 T	RRCID -> 032903	COMPL. DATE	07/23/1963	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	N/A	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	119 1	612 3	N	-0-			-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	152 1	657 3	N	-0-			-0-	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	146 1	787 3	N	-0-			-0-	
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	125 1	647 3	N	-0-			-0-	

VALLIANT, ROY				WELL #:	126	RRCID -> 037116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8321 -	8408
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	159 1	816 3	N	-0-			-0-	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	157 1	678 3	N	-0-			-0-	
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	156 1	843 3	N	-0-			-0-	
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	164 1	854 3	N	-0-			-0-	

NICKS, GERALD				WELL #:	2	RRCID -> 041743	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8284 -	8364
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	90 1	459 3	N	-0-			-0-	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91 1	394 3	N	-0-			-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 3	N	-0-			-0-	
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	100 1	517 3	N	-0-			-0-	

NOBLES				WELL #:	1	RRCID -> 135603	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8384 -	8787
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	1071 3	N	-0-			-0-	
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	182 1	788 3	N	-0-			-0-	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	167 1	899 3	N	-0-			-0-	
04	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	169 1	879 3	N	-0-			-0-	

NICKS, GERALD				WELL #:	1	RRCID -> 138456	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8404 -	8878
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	194 1	995 3	N	-0-			-0-	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243 1	1050 3	N	-0-			-0-	
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	265 1	1433 3	N	-0-			-0-	
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	239 1	1241 3	N	-0-			-0-	

KISER				WELL #:	1	RRCID -> 138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278 -	8608
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-	
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	219 1	1122 3	N	-0-			-0-	
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-			-0-	
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	219 1	1180 3	N	-0-			-0-	
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	224 1	1164 3	N	-0-			-0-	

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8346 - 8733				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	189	1	969	3	N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-			-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-			-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460 - 9048				
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-			-0-
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	199	1	1035	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287 - 8784				
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	199	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	179	1	931	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234 - 8559				
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	299	1	1530	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	203	1	1096	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1234	-0-	-536	-0-	199	1	1035	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215 - 8747				
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	197	1	853	3	N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-			-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	194	1	1009	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168				
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	159	1	816	3	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	141	1	613	3	N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-			-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925				
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-			-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	60	1	310	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	219 1	1122 3	N	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	248 1	1072 3	N	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	229 1	1237 3	N	-0-			-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	224 1	1164 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978				
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	184 1	944 3	N	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	182 1	788 3	N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	208 1	1124 3	N	-0-			-0-
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	204 1	1060 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854				
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	199 1	1020 3	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	291 1	1574 3	N	-0-			-0-
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	289 1	1500 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133				
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	119 1	612 3	N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	116 1	503 3	N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 3	N	-0-			-0-
04	720 N	648	-0-	-72	-0-	105 1	543 3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114				
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	174 1	893 3	N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	167 1	722 3	N	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	177 1	956 3	N	-0-			-0-
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	179 1	931 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602				
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	169 1	867 3	N	-0-			-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	278 1	1204 3	N	-0-			-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	260 1	1405 3	N	-0-			-0-
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	244 1	1267 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905				
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	274 1	1403 3	N	-0-			-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243 1	1050 3	N	-0-			-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	260 1	1405 3	N	-0-			-0-
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	279 1	1448 3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184 - 8570		
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
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	244 1	1250 3	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	219 1	1180 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	229 1	1190 3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432 - 8880		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	151	-0-	151	151	24 1	127 3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459 - 8741		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	70 1	357 3	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	61 1	263 3	N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	42 1	225 3	N	-0-			-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	40 1	207 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8224 - 8909		
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	189 1	969 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212 1	919 3	N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	198 1	1068 3	N	-0-			-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	194 1	1009 3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8519 - 8809		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 3	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	10 1	44 3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	56 3	N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8338 - 8891		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	1071 3	N	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	202 1	875 3	N	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	229 1	1237 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	189 1	983 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8314 - 8725		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	85 1	434 3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	76 1	328 3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	73 1	393 3	N	-0-			-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	80 1	414 3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8345 - 8578	
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
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 3	N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	10 1	44 3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21 1	112 3	N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8510 - 8744	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	229 1	1173 3	N	-0-		-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	253 1	1094 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	167 1	899 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	209 1	1086 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8367 - 8953	
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	1071 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212 1	919 3	N	-0-		-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	229 1	1237 3	N	-0-		-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	219 1	1138 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	294 1	1505 3	N	-0-		-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	328 1	1422 3	N	-0-		-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	291 1	1574 3	N	-0-		-0-
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	284 1	1474 3	N	-0-		-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8462 - 8920	
11	3000 X	643	-0-	-2357	-0-	643 3		N	-0-		-0-
12	3100 X	688	-0-	-2412	-0-	688 3		N	-0-		-0-
01	3100 X	887	-0-	-2213	-0-	145 1	742 3	N	-0-		-0-
02	2800 X	735	-0-	-2065	-0-	138 1	597 3	N	-0-		-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	130 1	703 3	N	-0-		-0-
04	870 X	772	-0-	-98	-0-	125 1	647 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 8680 - 9170	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	159 1	816 3	N	-0-		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	152 1	657 3	N	-0-		-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	156 1	843 3	N	-0-		-0-
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	192 1	996 3	N	-0-		-0-

DIANE (ELLENBURGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

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
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

11		930 N	650	-0-	-280	-0-	611	3	39	9	Y	35	28	1			26
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1154	3	32	9	Y	29	37	1			18
01		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1002	3	44	9	Y	40	37	1			21
02		616 N	178	-0-	-438	-0-	143	3	35	9	Y	32	37	1			16
03		1178 N	652	-0-	-526	-0-	631	3	21	9	Y	19	9	1			26
*04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1548	3	37	9	Y	34	37	1			23

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

11		DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	911	138	2		N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	1254	343	2		N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	1526	272	2		N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	1723	197	2		N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1723				N	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1723				N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03		372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
 SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

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
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. 059966
 BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-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-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

11	360 #	338	-0-	-22	-0-	302 2	36 9	Y	33			113
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	349 2	37 9	Y	34			147
01	372 #	343	-0-	-29	-0-	304 2	39 9	Y	35			182
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	268 2	35 9	Y	32	184 0		30
03	357 R	303	-0-	-0-	-0-	324 2	33 9	Y	30			60
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	306 2	26 9	Y	24			84

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WINTERBOTHAM "26" WELL #: 1 RRCID -> 134483 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6200 - 6225

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
11	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					12
12	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					12
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					12
*03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
*04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					9
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
*03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					9
*04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					102
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					102
01	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					102
02	588 #	557	-0-	-31	-0-	556	3	1	9	N	1					103
03	744 #	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					103
04	720 #	499	-0-	-221	-0-	497	3	2	9	N	2					105

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	3			Y	-0-					9
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					9
01	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					9
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					9
03	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	3			Y	-0-					9
04	480 #	357	-0-	-123	-0-	355	3	2	9	Y	2					11

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					36
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					36
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					36
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					36
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					36
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					36

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
TWEEDY												
WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-	11
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	11
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-	11
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	11
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-	11

TWEEDY "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099												
11	1110 #	921	-0-	-189	-0-	908	3	13	9	N	12	43
12	1209 #	652	-0-	-557	-0-	631	3	21	9	N	19	62
01	1209 #	490	-0-	-719	-0-	480	3	10	9	N	9	71
02	1092 #	984	-0-	-108	-0-	966	3	18	9	N	16	87
03	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35	122
04	930 #	819	-0-	-111	-0-	794	3	25	9	N	23	145

TWEEDY												
WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268												
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-	78
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-	78
01	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			Y	-0-	78
02	420 #	359	-0-	-61	-0-	358	3	1	9	Y	1	79
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-	79
04	420 #	303	-0-	-117	-0-	302	3	1	9	Y	1	80

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261												
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-	5
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	5
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	5
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-	5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-	5

TWEEDY "A"												
WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064												
11	720 #	592	-0-	-128	-0-	592	3			Y	-0-	42
12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	42
01	713 #	621	-0-	-92	-0-	621	3			Y	-0-	42
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	596	3	1	9	Y	1	43
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-	43
04	780 #	588	-0-	-192	-0-	586	3	2	9	Y	2	45

TWEEDY "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160												
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-	5
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	5
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-	5
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-	5
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-	5
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	142	3	1	9	Y	1	6

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210												
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-	21
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-	21
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-	21
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-	21
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	21
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004 3			Y	-0-		56
12		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			Y	-0-		56
01		1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076 3			Y	-0-		56
02		1092 #	1034	-0-	-58	-0-	1033 3	1 9		Y	1		57
03		1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159 3			Y	-0-		57
04		1320 #	998	-0-	-322	-0-	994 3	4 9		Y	4		61

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254													
11		90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3			Y	-0-		30
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-		30
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	62 3	1 9		Y	1		31
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9		Y	1		32
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-		32
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	53 3	1 9		Y	1		33

OXY USA INC. 630591													
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110													
11		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		51
12		837 #	832	-0-	-5	-0-	832 2			N	-0-		51
01		868 #	842	-0-	-26	-0-	842 2			N	-0-		51
02		784 #	767	-0-	-17	-0-	767 2			N	-0-		51
03		868 #	858	-0-	-10	-0-	858 2			N	-0-		51
*04		828 R	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		51

STRAND ENERGY, L.C. 824758													
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402													
11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 2			Y	-0-		22
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 2			Y	-0-		22
01		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-		22
02		877 R	877	-0-	-0-	-0-	140 1	737 2		Y	-0-		22
03		1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007 2	1 9		Y	1	1 8	22
04		DLQ G-10	919	-0-	919	919	919 2			Y	-0-		22

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349													
11		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2			Y	-0-		23
12		403 #	382	-0-	-21	-0-	382 2			Y	-0-		23
01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-		23
02		461 R	461	-0-	-0-	-0-	140 1	321 2		Y	-0-		23
03		523 R	523	-0-	-0-	-0-	520 2	3 9		Y	3		26
04		DLQ G-10	498	-0-	498	498	496 2	2 9		Y	2		28

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED			49B		CNTY: TOM GREEN		
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572								
THORP				WELL #: 1	RRCID -> 120786	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6116 - 6168				
M	O	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		

11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	Y	1	1 8	12	
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-		12	
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		12	
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		12	
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		12	
*04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		12	

WINTERBOTHAM				WELL #: 1	RRCID -> 131579	COMPL. DATE 06/23/1989	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6091 - 6141				
11	390 #	314	-0-	-76	-0-	278 2	36 9	N	33		135	
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	297 2	39 9	N	35		170	
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	288 2	33 9	N	30	172 1	28	
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	323 2	30 9	N	27		55	
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	328 2	42 9	N	38		93	
04	330 #	318	-0-	-12	-0-	283 2	35 9	N	32		125	

THORP				WELL #: 3	RRCID -> 165267	COMPL. DATE 10/30/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6113 - 6160				
11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		12	
12	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-		12	
01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-		12	
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		12	
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		12	
04	300 #	148	-0-	-152	-0-	148 2		Y	-0-		12	

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 1	RRCID -> 093904	COMPL. DATE 04/08/1981	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6152 - 6178				
11	1140 #	130	-0-	-1010	-0-	10 1	120 2	N	-0-		40	
12	1178 #	138	-0-	-1040	-0-	11 1	127 2	N	-0-		40	
01	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	90 1	1131 2	N	-0-		40	
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	75 1	942 2	N	-0-		40	
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	85 1	1059 2	N	-0-		40	
04	1170 #	1137	-0-	-33	-0-	84 1	1053 2	N	-0-		40	

FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"				WELL #: 2	RRCID -> 075172	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 6610	PERF. N/A				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WINTERBOTHAM				WELL #: 6	RRCID -> 112310	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5873 - 6587				
11	DLQ G-10	18	-0-	18	59	18 3		Y	-0-		62	
12	83 R	24	-0-	-59	-0-	24 3		Y	-0-		62	
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		62	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3		Y	-0-		62	
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		62	
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-		62	

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
OXY USA INC.				630591							
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID -> 038831	COMPL. DATE 03/14/1966	TOTAL DEPTH 7209	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
11	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
12	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
01	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
02	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
03	1116 #	1085	-0-	-31	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
04	1080 #	937	-0-	-143	-0-	937 2		N	-0-		-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 -	6545		
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS		779259		WELL #:	1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 -	6461	
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		9
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		9
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		9
*03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		9
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		9

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		2	RRCID -> 078359	COMPL. DATE 08/18/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6368 -	6533		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A			
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
*02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 3		RRCID -> 154528		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 #	144	-0-	-36	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
*02	168 #	131	-0-	-37	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	-0-	166	3			Y	-0-				-0-
WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6436 - 6607						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TREK RESOURCES, INC.		867578														
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083184		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6504 - 6537						
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	-0-	14	1	197	2	N	5				10
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	-0-	12	1	180	2	N	25				35
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	383	2	N	50	57	1		28
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	5	19	1		14
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	250	2	N	40				54
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-	25	1		29
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132182		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 6608 - 6659						
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	10				19
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	-0-	11	9	413	2	Y	16				35
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	133	113	1		55
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	13	39	1		29
03	682 #	444	-0-	-238	-0-	-0-	146	9	333	2	Y	80				109
04	660 #	526	-0-	-134	-0-	-0-	39	1	492	2	Y	-0-	52	1		57
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
DUFF, ALICE '1193'		WELL #: 1		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6485 - 6518						
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
01	341 #	267	-0-	-74	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
*04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

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
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	277	80	2			Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

11	DLQ G-10	394	-0-	394	1260	394	3			Y	-0-			22
12	1821 R	561	-0-	-1260	-0-	561	3			Y	-0-			22
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			22
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	397	3	1	9	Y	1			23
03	558 #	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-			23
04	540 #	356	-0-	-184	-0-	355	3	1	9	Y	1			24

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

11	DLQ G-10	377	-0-	377	1243	377	3			Y	-0-			9
12	1756 R	513	-0-	-1243	-0-	513	3			Y	-0-			9
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			9
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-			9
03	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	3			Y	-0-			9
04	510 #	375	-0-	-135	-0-	373	3	2	9	Y	2			11

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

11	DLQ G-10	215	-0-	215	709	215	3			Y	-0-			44
12	1002 R	293	-0-	-709	-0-	293	3			Y	-0-			44
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			44
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			44
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-			44
04	270 #	214	-0-	-56	-0-	213	3	1	9	Y	1			45

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

11	DLQ G-10	72	-0-	72	237	72	3			Y	-0-			4
12	335 R	98	-0-	-237	-0-	98	3			Y	-0-			4
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			4
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-			4
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			4
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

11	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3			Y	-0-			1
12	167 R	49	-0-	-118	-0-	49	3			Y	-0-			1
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			1
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			1
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			1
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			1

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682																	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038																	
11		948 R	948	-0-	-0-	-0-	897	3	51	9	N	46					184
12		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1098	3	75	9	N	68					252
01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	N	29					281
02		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	N	22					303
03		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1035	3	124	9	N	113	190	1			226
*04		943 R	943	-0-	-0-	-0-	888	3	55	9	N	50					276

OXY USA INC. 630591 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702																	
11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572 TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806																	
11		3660 #	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					52
12		3782 #	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					52
01		3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					52
02		3276 #	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					52
03		3534 #	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			N	-0-					52
04		3420 #	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					52

DOVE CREEK (CISCO) VERDAD OIL & GAS CORPORATION THORP													//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
WELL #: 2													RRCID -> 125221		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5231 - 5458			
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					
11		2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2182	2	6	9	N	5					138					
12		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1					139					
01		2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					139					
02		2044 #	1806	-0-	-238	-0-	1806	2			N	-0-					139					
03		2263 #	2003	-0-	-260	-0-	2000	2	3	9	N	3					142					
04		2190 #	2186	-0-	-4	-0-	2182	2	4	9	N	4					146					

TWEEDY													WELL #: 5		RRCID -> 134450		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5262 - 5342	
11		840 #	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					39					
12		868 #	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					39					
01		868 #	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					39					
02		672 #	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					39					
03		798 R	798	-0-	-0-	-0-	740	2	58	9	N	53					92					
04		720 #	718	-0-	-2	-0-	717	2	1	9	N	1		1	8		92					

DOVE CREEK, SOUTH (6500) COG OPERATING LLC WILLIAMS, PEARL -B-													25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
WELL #: 3617													RRCID -> 111485		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6488 - 6537			
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	24		9	1		54					
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	9														
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	217	3	34	9	Y	31		24	1		61					
							10	1	236	3	Y	37		24	1		74					
							41	9														
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	34		48	1		60					
							37	9														
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	Y	35		48	1		47					
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	35					82					
							39	9														

WILLIAMS, PEARL -A-													WELL #: 1197A		RRCID -> 149163		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6331 - 6505	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
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					

WILLIAMS, PEARL -A-													WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6446 - 6556	
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					206					
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206					
01		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206					
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206					
03		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206					
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206					

WILLIAMS, PEARL -B-													WELL #: 3602		RRCID -> 193873		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6458 - 6500	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-					
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-					
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-					
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-					
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-					
*04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-					

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

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
11	1110 N	735	-0-	-375	-0-	732 2	3 9	N	3	78
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 2	4 9	N	4	82
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	822 2	8 9	N	7	89
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727 2	9 9	N	8	97
03	837 N	610	-0-	-227	-0-	604 2	6 9	N	5	102
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	722 2	2 9	N	2	104

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

11	810 N	550	-0-	-260	-0-	544 2	6 9	N	5	179
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	566 2	3 9	N	3	182
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	569 2	6 9	N	5	187
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515 2	9 9	N	8	194
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 2	7 9	N	6	200
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574 2	6 9	N	5	205

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

11	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-	-0-
12	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	-0-
01	1268	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-	-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	-0-
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-	-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-	-0-
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-	-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709			
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
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995			
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619			
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093			
COX, L. B. JR.		WELL #: 1									
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879			
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-	-0-	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	
03	2201 N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535										
COX, L. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 102025		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9090 - 9274		
M	O	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
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 102026		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9036 - 9246		
11	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 X	2597	-0-	-203	-0-	2597	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-	-0-	

COX, L. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 102226		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8992 - 9204		
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 103468		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 8986 - 9175		
11	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2	N	-0-	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 105274		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8918 - 9150		
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9530 - 13087		
DUDLEY "A"		WELL #: 1H										
11	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2260	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2604 X	1816	-0-	-788	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2016 X	1743	-0-	-273	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	3	N	-0-	-0-	-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311												
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

11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
01		403 N	294	-0-	-109	-0-	284	3	N	9	8	-0-
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3	N	-0-		-0-
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-		-0-
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683												
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	1	8	-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	5	8	-0-
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	5	8	-0-
*04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976												
11		360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		-0-
01		651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2	N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-		-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-		-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923												
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
03		651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-		-0-
*04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682												
11		2310 N	1565	-0-	-745	-0-	30	1	N	-0-		4
12		2015 N	1905	-0-	-110	-0-	31	1	N	-0-		4
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		4
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		4
03		1891 N	1786	-0-	-105	-0-	31	1	N	-0-		4
*04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140												
11		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		60
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		60
01		6138 X	5168	-0-	-970	-0-	31	1	N	-0-		60
02		5544 X	4751	-0-	-793	-0-	28	1	N	-0-		60
03		6200 X	5521	-0-	-679	-0-	31	1	N	-0-		60
04		6000 X	5229	-0-	-771	-0-	30	1	N	-0-		60

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

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
11	9060 X	7387	-0-	-1673	-0-	30	1	7357	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	8903	-0-	-428	-0-	31	1	8872	2	N	-0-			-0-
01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	7552	-0-	-876	-0-	28	1	7524	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	7676	-0-	-1252	-0-	31	1	7645	2	N	-0-			-0-
04	9060 X	6871	-0-	-2189	-0-	30	1	6841	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			57
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			57
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-			57
02	1148 N	642	-0-	-506	-0-	642	2			N	-0-			57
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			57
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			23
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			23
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			23
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	365	2			N	-0-			23
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			23
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

11	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
12	2666 #	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
01	2666 #	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	3276 #	1364	-0-	-1912	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	3627 #	1836	-0-	-1791	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
04	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

11	780 N	680	-0-	-100 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	868 N	32	-0-	-836 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
*04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
 LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

EDEN, WEST (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. KRIEG		27549 333 615790		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CONCHO				
		WELL #:	2	RRCID ->	206669	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3779	PERF.	3531 - 3541		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12		465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04		510 N	444	-0-	-66	-0-	444 2		N	-0-			-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SUGG, ELA C. 61		28251 700 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
		WELL #:	2	RRCID ->	078009	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7604 - 7787		
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			90
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			90
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			90
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			90
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			90
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			90

SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L	RRCID ->	088661	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7726 - 8021
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	392 2	13 9	N	12	10 1	13
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	415 2	24 9	N	22	23 1	12
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	346 2	15 9	N	14	22 1	4
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	12	9 1	7
03		434 N	367	-0-	-67	-0-	354 2	13 9	N	12	9 1	10
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	345 2	12 9	N	11		21

ATHLON HOLDINGS LP SUGG, ELA C. -G-		036067		WELL #:		6	RRCID ->	067070	COMPL. DATE	06/16/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

SUGG, ELA C. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	N/A	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			61
*04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			61

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
11		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1019 3	6 9	Y	5	8 1		6
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1049 3	18 9	Y	16	2 8		20
01		DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1119 3	3 9	Y	3			23
02		DLQ G-10	1001	-0-	1001	2123	1001 3		Y	-0-			23
03		2300 N	966	-0-	-1334	789	966 3		Y	-0-			23
*04		1388 N	599	-0-	-789	-0-	599 3		Y	-0-			23

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.// 036067										
SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028			
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
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-			149
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			149
01	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	1214 3	2 9	Y	-2			151
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2340	1124 3		Y	-0-			151
03	2300 N	1248	-0-	-1052	1288	1248 3		Y	-0-			151
*04	2605 N	1317	-0-	-1288	-0-	1317 3		Y	-0-			151

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 14		RRCID -> 179289		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 15		RRCID -> 180999		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	13 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6

ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043			
11	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2758 3	2 9	N	2			234
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722 3		N	-0-			234
01	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682 3		N	-0-			234
02	2716 X	2261	-0-	-455	-0-	2261 3		N	-0-			234
03	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2599 3		N	-0-			234
04	2610 N	2494	-0-	-116	-0-	2494 3		N	-0-			234

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 17		RRCID -> 186534		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047			
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163 3	8 9	Y	7	16 1		9
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195 3	22 9	Y	20	3 8		26
01	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1225 3	4 9	Y	4			30
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2297	1068 3		Y	-0-			30
03	2300 N	1207	-0-	-1093	1204	1207 3		Y	-0-			30
*04	2373 N	1169	-0-	-1204	-0-	1168 3	1 9	Y	1			31

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018			
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			91
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			91
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	242 3	2 9	Y	2			93
02	DLQ G-10	157	-0-	157	401	157 3		Y	-0-			93
03	568 N	167	-0-	-401	-0-	167 3		Y	-0-			93
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			93

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 18		RRCID -> 203071		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063			
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	535 3	4 9	Y	4	6 1		4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547 3	12 9	Y	11	2 8		13
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526 3	2 9	Y	2			15
02	DLQ G-10	487	-0-	487	1015	487 3		Y	-0-			15
03	1563 N	548	-0-	-1015	-0-	548 3		Y	-0-			15
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 3	1 9	Y	1			16

ELA SUGG (WOLF CAMP)		//CONT.//		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.//		036067										
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19		RRCID -> 210415		COMPL. DATE 01/00/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036				
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			5
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			7
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8

FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313											
ROCKER B-3		WELL #:		1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046		PERF. N/A			
11		300 N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	N	-0-			120
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-			120
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-			120
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-			120
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-			120
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-			120

ROCKER B-3		WELL #:		2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			93
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			93
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-			93
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-			93
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-			93
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			93

FOREST OIL CORPORATION				275740											
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		21		RRCID -> 215429		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7845 - 8049			
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J & J SERVICES COMPANY				427662											
COX "60"		WELL #:		2		RRCID -> 079317		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7720 - 7970			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JM COX RESOURCES, L.P.				433075											
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #:		2 L		RRCID -> 074193		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
MUNSON OPERATING, INC.				593193							
COX "60"				WELL #: 1	RRCID -> 075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
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
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		194
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		194
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		194
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

SIANA OIL & GAS SUGG				779259	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
SUGG				WELL #: 1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		65
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		65
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		65

SUGG				WELL #: 2	RRCID -> 070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7844 - 8034
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		214
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		214
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		214
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		214
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		214
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-		214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC SUGG A				864047	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
SUGG A				WELL #: 2	RRCID -> 070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	N/A
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	735	3	4 9 N	4		150
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3 9 N	3		153
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	744	3	2 9 N	2		155
*02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633	3		-0-		155
*03	744 N	742	-0-	-2	-0-	739	3	3 9 N	3		158
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	685	3	2 9 N	2		160

SUGG -D-				WELL #: 1	RRCID -> 071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
11	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1165	3	2 9 N	2		159
12	1333 N	924	-0-	-409	-0-	923	3	1 9 N	1		160
01	1271 N	697	-0-	-574	-0-	697	3		-0-		160
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	953	3	4 9 N	4		164
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6 9 N	5		169
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6 9 N	5		174

COX "44"				WELL #: 1	RRCID -> 075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14 9 N	13		73
12	868 N	710	-0-	-158	-0-	700	3	10 9 N	9		82
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	399	3	8 9 N	7		89
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17 9 N	15		104
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18 9 N	16		120
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	724	3	19 9 N	17		137

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG A				WELL #:	1	RRCID ->	164756	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7558 - 7935
M	O	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	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	23	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1	24	
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	N	3	27	
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2	29	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2	9	N	2	31	
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	3	3	9	N	3	34	

SUGG A				WELL #:	4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7498 - 7917
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	25	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	25	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	25	
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	25	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-	25	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	25	

SUGG A				WELL #:	6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7856 - 7888
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-	29	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	29	
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-	29	
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-	29	
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-	29	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	29	

SUGG "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7709 - 7963
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	84	3	4	9	N	4	176	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	N	3	179	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	N	4	183	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	47	3	6	9	N	5	188	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	N	3	21	170 1
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	21	

ELDORADO (CANYON)				28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
MITTEL, PERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	N/A
11	900 N	399	-0-	-501	-0-	399	3			N	-0-	60	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	60	
01	806 N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-	60	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	60	
03	713 N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-	60	
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	60	

MCWHORTER, V. M.				WELL #:	1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
11	870 N	578	-0-	-292	-0-	575	3	3	9	Y	3	34	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3	37	
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	808	3	22	9	Y	20	-0-	57 1
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8	8	
03	930 N	653	-0-	-277	-0-	644	3	9	9	Y	8	16	
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	Y	12	28	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
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
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	630 3	1 9	Y	1			20
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y	2			22
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	584 3	13 9	Y	12	34 1		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5			5
03	651 N	498	-0-	-153	-0-	492 3	6 9	Y	5			10
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	657 3	8 9	Y	7			17

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855			
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	763 3	7 9	Y	6			64
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897 3	8 9	Y	7			71
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	902 3	7 9	Y	6			77
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752 3	14 9	Y	13			90
03	899 N	585	-0-	-314	-0-	579 3	6 9	Y	5			95
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	854 3	11 9	Y	10			105

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812			
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1000 3	7 9	Y	6			22
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9	Y	5			27
01	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1089 3	12 9	Y	11			38
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	947 3	4 9	Y	4			42
03	1085 N	823	-0-	-262	-0-	819 3	4 9	Y	4			46
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1111 3	14 9	Y	13	55 1		4

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811			
11	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1539 3	14 9	Y	13	64 1		-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1883 3	11 9	Y	10			10
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1880 3	11 9	Y	10			20
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1692 3	14 9	Y	13			33
03	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	1409 3	8 9	Y	7			40
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1852 3	8 9	Y	7			47

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750			
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	507 3		N	-0-			138
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 3	14 9	N	13			151
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	513 3	9 9	N	8	159 1		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464 3		N	-0-			-0-
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	447 3	15 9	N	14			14
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546 3	8 9	N	7			21

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883			
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	698 3	4 9	Y	4			57
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 3	4 9	Y	4			61
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	726 3	37 9	Y	34	95 1		-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	796 3	17 9	Y	15			15
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	742 3	17 9	Y	15			30
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	933 3	22 9	Y	20			50

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775			
11	390 N	149	-0-	-241	-0-	137 3	12 9	Y	11	52 1		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	202 3	10 9	Y	9			9
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	362 3	8 9	Y	7			16
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	402 3	12 9	Y	11			27
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	318 3	7 9	Y	6			33
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416 3	7 9	Y	6			39

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306					
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		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-	-0-			
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-	-0-			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-			
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	-0-			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-			
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-			

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817					
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	705	3	15 9	Y	14	-0-		
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11 9	Y	10	10		
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	858	3	11 9	Y	10	20		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	743	3	14 9	Y	13	33		
03	806 N	511	-0-	-295	-0-	503	3	8 9	Y	7	40		
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8 9	Y	7	47		

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858					
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	590	3	15 9	Y	14	51		
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11 9	Y	10	61		
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26 9	Y	24	85		
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11 9	Y	10	95		
03	713 N	409	-0-	-304	-0-	400	3	9 9	Y	8	103		
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	635	3	32 9	Y	29	5		

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-	151		
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-	151		
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	274	3	1 9	N	1	151		
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3		N	-0-	151		
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-	151		
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	151		

MCDONNOLD OPERATING, INC.		548163		JOHNSON 104		WELL #: 1		RRCID -> 076209		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-		
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-		
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-		
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MULLOY OPERATING, INC.		593077		NEILL, D. KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 037687		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A	
11	833 N	136	-0-	-697	-0-	136	3		Y	-0-	11		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-	11		
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-	11		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1 9	Y	1	12		
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-	12		
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	12		

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
 NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

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
11	2900 N	610	-0-	-2290	845	610 3		Y	-0-			45
12	1781 N	936	-0-	-845	-0-	936 3		Y	-0-			45
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-			45
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514 3	3 9	Y	3			48
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		Y	-0-			48
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			48

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

11	1530 N	610	-0-	-920	-0-	610 3		N	-0-			45
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			45
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			45
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514 3	3 9	N	3			48
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-			48
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			48

OXY USA INC. 630591
 WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 2		N	-0-			9
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9	N	1			10
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2		N	-0-			10
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	620 2		N	-0-			10
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	5 2		N	-0-			10
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			10

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			4
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1			5
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			5
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	51 2	2 9	N	2			7
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	55 2	3 9	N	3			10
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			10

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			6
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1			7
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9	N	1			8
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9	N	3			11
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	N	2			13
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 2	6 9	N	5			18

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	Y	-0-			12
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-			12
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1 9 Y	1			13
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	99	2	1 9 Y	1			14
03	198 N	98	-0-	-100	-0-	98	2	Y	-0-			14
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4 9 Y	4			18

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	N	-0-			2
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			2
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1 9 N	1			3
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1 9 N	1			4
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2 9 N	2			6
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3 9 N	3			9

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A				
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-			3
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9 N	1			4
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			4
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1 9 N	1			5
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3 9 N	3			8
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2 9 N	2			10

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A				
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	741	2	23 9 N	21			29
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1 9 N	1			30
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2	N	-0-			30
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1 9 N	1			31
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	765	2	3 9 N	3			34
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2 9 N	2			36

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183				
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			48
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			48
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			48
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-			48
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			48
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			48

DELHI JONES		WELL #: 2		RRCID -> 083338		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258				
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-			7
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9 N	1			8
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1 9 N	1			9
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2 9 N	2			11
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2 9 N	2			13
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	166	2	3 9 N	3			16

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760				
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			4
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2 9 N	2			6
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			6
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9 N	2			8
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3 9 N	3			11
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3 9 N	3			14

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-				-0-	

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416								
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				6	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1				7	
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-				7	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2				9	
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	N	3				12	
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2				14	

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442								
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-	

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392								
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-				3	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1				4	
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	130	2	25	9	N	23				27	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1				28	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3				31	
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2				33	

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440								
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-				5	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1				6	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1				7	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1				8	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3				11	
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2				13	

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378								
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				9	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1				10	
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-				10	
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	296	2	2	9	N	2				12	
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2				14	
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-				14	

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468								
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-				5	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1				6	
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-				6	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1	9	N	1				7	
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	N	3				10	
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2				12	

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

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
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5			99
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6			105
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	N	6			111
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	799	2	3	9	N	3			114
03	930 N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4			118
04	870 N	840	-0-	-30	-0-	836	2	4	9	N	4			122

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

11	90 N	-0-	-0-	-90	-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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			4
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			4
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2			6
02	DLQ G-10	76	-0-	-76	-0-	75	2	1	9	Y	1			7
03	161 N	85	-0-	-76	-0-	85	2			Y	-0-			7
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			7

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
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
11	660 N	472	-0-	-188	-0-	472	2	N	-0-			78
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			78
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	668	2	N	2	9		80
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	N	2	9		82
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-			82
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	N	1	9		83

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416				
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476				
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	-0-			29
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			29
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			29
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	2	N	-0-			29
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			29
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2	N	-0-			29

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334				
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-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369				
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330				
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452	
M	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
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410	
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339	
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	59
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	59
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-	59
02	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	275	2	Y	-0-	-0-	59
03	566 N	291	-0-	-275	-0-	291	2	Y	-0-	-0-	59
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	Y	-0-	-0-	59

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402	
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379	
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	-0-	438	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	872 N	434	-0-	-438	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	17
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	17
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	17
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	17
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	17
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	17

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-		-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2	N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6301 - 6416	
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	515	2	14 9 N	13		115
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	681	2	36 9 N	33		148
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	711	2	20 9 N	18		166
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14 9 N	13		179
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7 9 N	6		185
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15 9 N	14		199

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500	
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2	Y	-0-		14
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-		14
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	746	2	Y	-0-		14
03	1598 N	852	-0-	-746	-0-	852	2	Y	-0-		14
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		14

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		19
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	295	2	11 9 Y	10		29
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	288	2	2 9 Y	2		31
02	DLQ G-10	257	-0-	257	-0-	257	2	Y	-0-		31
03	523 N	266	-0-	-257	-0-	266	2	Y	-0-		31
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-		31

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133	
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-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406	
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-		-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-		-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378	
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2	N	-0-		11
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		11
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2	N	-0-		11
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		11
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2	N	-0-		11
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		11

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408				
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
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352				
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1			61
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			61
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-			61
02	448 N	85	-0-	-363	-0-	85	2			N	-0-			61
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			61
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			61

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332				
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			26
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			26
01	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-			26
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	1094	2			N	-0-			26
03	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-			26
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-			26

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404				
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428				
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413				
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-			-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370				
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414			
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
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	868	2	4	9	N	4	87
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	89
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	874	2	15	9	N	14	103
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	779	2	2	9	N	2	105
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	N	7	112
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	798	2	8	9	N	7	119

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-	81
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	81
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-	81
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	81
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	81

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466			
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-	64
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	24	88
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	940	2	19	9	N	17	105
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	617	2	1	9	N	1	106
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1	107
04	930 N	561	-0-	-369	-0-	560	2	1	9	N	1	108

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342			
11	1650 N	1096	-0-	-554	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
01	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-	-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
04	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-	-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730			
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	42
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	49
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	56
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4	60
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	60
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	83	2	1	9	N	1	61

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758			
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726			
11	3810 X	3158	-0-	-652	-0-	3147	2	11	9	N	10	115
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	13	128
01	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2938	2	13	9	N	12	140
02	3136 X	2658	-0-	-478	-0-	2646	2	12	9	N	11	151
03	3472 X	2808	-0-	-664	-0-	2800	2	8	9	N	7	158
04	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2863	2	10	9	N	9	167

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

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
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

11	630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-			-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	613 2	33 9	N	30			30
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1018 2	9 9	N	8			38

TXP, INCORPORATED 875395
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

11	1800 N	1605	-0-	-195	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1728	-0-	-318	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			78
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			78
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-			78
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			78
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			78
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			78

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	960 N	202	-0-	-758	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	341 N	76	-0-	-265	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	547	-0-	-662	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420		
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
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428		
11	1080 N	428	-0-	-652	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485		
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8 9 N	7		153
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10 9 N	9		162
01	961 N	803	-0-	-158	-0-	781	2	22 9 N	20		182
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	N	-0-		182
03	837 N	378	-0-	-459	-0-	359	2	19 9 N	17	146 1	53
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2	N	-0-		53

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416		
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2	N	-0-		120
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		120
01	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2	N	-0-		120
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		120
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		120
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2	N	-0-		120

ELDORADO (CANYON D) THOMAS OIL AND GAS INC. ENOCHS, W. O.		28278 500 852145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218					
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	570 N	170	-0-	-400	-0-		170 2			N	-0-			-0-
12	341 N	12	-0-	-329	-0-		12 2			N	-0-			-0-
01	620 N	6	-0-	-614	-0-		6 2			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-			-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2			N	-0-			-0-

ELDORADO (6000) LEGACY RESERVES OPERATING LP WHITTEN "B"		28278 750 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152					
11	510 N	496	-0-	-14	-0-		496 3			N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3			N	-0-			-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-		495 3			N	-0-			-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-		443 3			N	-0-			-0-
03	496 N	361	-0-	-135	-0-		361 3			N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY WHITTEN -B-		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036					
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 2			N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 2			N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2			N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2			N	-0-			-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-		435 2			N	-0-			-0-
04	510 N	309	-0-	-201	-0-		309 2			N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
11	1650 X	1430	-0-	-220	-0-		1420 2	10 9		N	9			99
12	1705 X	1660	-0-	-45	-0-		1650 2	10 9		N	9			108
01	1736 X	1322	-0-	-414	-0-		1311 2	11 9		N	10			118
02	1568 X	912	-0-	-656	-0-		912 2			N	-0-			118
03	1736 X	1221	-0-	-515	-0-		1214 2	7 9		N	6			124
04	1620 X	1499	-0-	-121	-0-		1498 2	1 9		N	1			125

WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152					
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	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996					
11	570 N	116	-0-	-454	-0-		116 2			N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2			N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2			N	-0-			-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	837 N	526	-0-	-311	-0-		526 2			N	-0-			-0-
04	450 N	379	-0-	-71	-0-		379 2			N	-0-			-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WHITTEN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5520 - 5532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	7 2			N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-		-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
COG OPERATING LLC				166150								
WHITTEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046425	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1510 3	48 9		N	44		70
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1877 3	20 9		N	18		88
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1894 3	19 9		N	17		105
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1732 3	13 9		N	12		117
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550 3	9 9		N	8		125
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883 3	20 9		N	18		143

WHITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	128203	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6381 - 6431
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-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6341 - 6373
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SCHRANK		WELL #:		1	RRCID ->	132867	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6291 - 6550
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ROYSTER, MATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	N/A
11	3090 X	2883	-0-	-207	-0-	2875 3	8 9		N	7	182 1	-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3876 3	9 9		N	8		8
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3537 3	7 9		N	6		14
02	3164 X	3018	-0-	-146	-0-	3014 3	4 9		N	4		18
03	3503 X	2538	-0-	-965	-0-	2530 3	8 9		N	7		25
*04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3507 3	7 9		N	6		31

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 6227 - 6327		
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
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1245 3	12 9	N	11			106
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438 3	15 9	N	14			120
01	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1055 3		N	-0-			120
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			120
03	1457 N	554	-0-	-903	-0-	554 3		N	-0-			120
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			120

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265		PERF. N/A		
11	1290 N	1011	-0-	-279	-0-	1011 3		Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		Y	-0-			-0-
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804 3		Y	-0-			-0-
03	961 N	645	-0-	-316	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-			-0-

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6199 - 6249		
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3		N	-0-			3
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			3
01	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 3		N	-0-			3
02	392 N	29	-0-	-363	-0-	29 3		N	-0-			3
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	286 3		N	-0-			3
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			3

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6106 - 6150		
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372 3		N	-0-			-0-
03	434 N	139	-0-	-295	-0-	139 3		N	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3		N	-0-			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6122 - 6178		
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761 3		N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03	744 N	268	-0-	-476	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6203 - 6401		
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 3		N	-0-			171
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 3		N	-0-			171
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	98 3	1 9	N	1	1 8		171
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			171
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			171
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			171

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MILTEX OIL COMPANY				569415							
WHITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 055948	COMPL. DATE 07/29/1972	TOTAL DEPTH 6658	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
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-
OXY USA INC.				630591							
NEILL, G. H.				WELL #: 2	RRCID -> 104687	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6275 -	6340		
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-
PAGE				WELL #: 2	RRCID -> 156201	COMPL. DATE 10/07/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6560 -	6585		
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
SCHRANK, CLEONE				WELL #: 1	RRCID -> 044175	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		61
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		61
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		61
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		61
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		61
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		61
WHITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 099893	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 6140 -	6160		
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
WHITTEN				WELL #: 3302	RRCID -> 157249	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6223 -	6278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 2		N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		55

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
ROYSTER, GETTY		WELL #:		1	RRCID -> 097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6368 - 6448					
M	O	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
11	660 N	634	-0-	-26	-0-		634	2			N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-			-0-
01	744 N	640	-0-	-104	-0-		640	2			N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-			-0-
03	651 N	585	-0-	-66	-0-		585	2			N	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2			N	-0-			-0-

WHITTEN, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 099895	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6160 - 6178					
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYSTER		WELL #:		1	RRCID -> 122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6355 - 6396					
11	1080 N	511	-0-	-569	-0-		511	2			N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2			N	-0-			-0-
01	744 N	428	-0-	-316	-0-		428	2			N	-0-			-0-
02	476 N	370	-0-	-106	-0-		370	2			N	-0-			-0-
03	527 N	343	-0-	-184	-0-		343	2			N	-0-			-0-
04	420 N	355	-0-	-65	-0-		355	2			N	-0-			-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #:		2	RRCID -> 180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 - 6440					
11	360 N	327	-0-	-33	-0-		327	2			N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-			-0-
01	465 N	310	-0-	-155	-0-		310	2			N	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-		282	2			N	-0-			-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-		245	2			N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-		298	2			N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID -> 196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500					
11	2550 N	1450	-0-	-1100	-0-		1450	2			N	-0-			122
12	1674 N	1389	-0-	-285	-0-		1389	2			N	-0-			122
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2075	2	6	9	N	5			127
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2278	2	2	9	N	2			129
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		2540	2	20	9	N	18			147
*04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2470	2	7	9	N	6			153

ELDORADO, N. (CANYON B)				28280 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
SILVER OIL & GAS INC.				781880											
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #:		1029	RRCID -> 099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 5913 - 5931					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				112

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

ELDORADO, N. (CANYON B)		//CONT.//		28280	666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #:		2029		RRCID ->	101534	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5816 - 5884

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)				28282	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
MAYJAC I, LLC				536431								
GREEN UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	093087	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 6348 - 6457

11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1	N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	1	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.				781880								
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #:		1		RRCID ->	073450	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	6560	PERF. N/A

11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3	N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #:		1		RRCID ->	075638	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A

11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3	N	-0-			-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3	N	-0-			-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-

EMMONS "82"		WELL #:		1		RRCID ->	078532	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6514 - 6569

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-			-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630								
JOHNSON "113"		WELL #:		1		RRCID ->	103307	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6501 - 6558

11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			125
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			125
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	30	1	N	-0-			125
02	784 N	256	-0-	-528	-0-	30	1	N	-0-			125
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	30	1	N	-0-			125
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			125

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630											
OLSAK "105"		WELL #:		1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6395 - 6547			
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
11		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	30	1	1355	3	N	-0-			103
12		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	30	1	1354	3	N	15			118
							17	9							
01		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1348	3	N	12			130
							13	9							
02		1288 N	1106	-0-	-182	-0-	30	1	1073	3	N	3			133
							3	9							
03		1395 N	1030	-0-	-365	-0-	30	1	1000	3	N	-0-			133
*04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	3	N	13			147
							14	9							

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842											
JONES RANCH		WELL #:		1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7366 - 7461			
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			3
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			3
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-			3
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			3
03		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-			3
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-			3

JONES RANCH		WELL #:		1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 - 7595			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	169714	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7596 - 7694			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	173716	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7648 - 7828			
11		900 N	847	-0-	-53	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	8	8
12		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-			8
01		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-			8
02		784 N	696	-0-	-88	-0-	696	3			Y	-0-			7
03		806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3			Y	-0-			7
04		870 N	821	-0-	-49	-0-	821	3			Y	-0-			7

JONES RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	174452	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7660 - 7747			
11		1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2			Y	-0-			5
12		992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-			5
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-			5
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-			5
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-			5
*04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-			5

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653															
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

11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-			2
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			2
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			2
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			2
03		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-			2
04		240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-			2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

INCLINE ENERGY 423656															
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870															
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18483	2	101	9	N	92	168	1	79
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	20288	2	59	9	N	54			133
01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59	9	N	54	152	1	35
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18582	2	80	9	N	73			108
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20389	2	88	9	N	80	1	8	187
*04	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20650	2	74	9	N	67	185	1	69

ELKHORN (QUEEN)		28393 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 069945		COMPL. DATE 06/10/1952		TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 071418		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
LLANO PRODUCTION COMPANY		504617										
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A				
11	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
11	300 N	-0-	-0-	-300	-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-

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572										
MUNN "1127"		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570				
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1	68
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1889	2	11	9	N	10	78
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2	80
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	82
03	1891 N	1309	-0-	-582	-0-	1306	2	3	9	N	3	85
04	1860 N	1199	-0-	-661	-0-	1193	2	6	9	N	5	90

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	450 #	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BOOK, BEN WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013

LEE WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2010

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 WYNCO ENERGY, INC. 945522
 UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

11	2730 #	2532	-0-	-198	-0-	2524	3	8	9	N	7					60
12	2821 #	2590	-0-	-231	-0-	2573	3	17	9	N	15					75
01	2728 #	2587	-0-	-141	-0-	2557	3	30	9	N	27					102
02	2464 #	2299	-0-	-165	-0-	2280	3	19	9	N	17					119
03	2728 #	1672	-0-	-1056	-0-	1655	3	17	9	N	15					134
*04	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2516	3	13	9	N	12					146

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259			
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		
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	54 1	4	573 3	N	4	8	-0-
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	4 9		494 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	680	-0-	-467	-0-	49 1		622 3	N	-0-		-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	58 1		503 3	N	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52 1		609 3	N	-0-		-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60 1		640 3	N	-0-		-0-
						43 1						

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750			
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59 1		559 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	4 9		473 2	Y	5	8	-0-
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	53 1		513 3	Y	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55 1		525 3	Y	6	8	-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	57 1		457 3	Y	-0-		-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	7 9		601 3	Y	6	8	-0-
						44 1						
						62 1						
						7 9						

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1		63 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1		61 3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1		51 3	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1		69 3	N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1		106 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1		93 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1		113 3	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6 1		104 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1		64 3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7 1		110 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698			
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	73 1		684 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	75 1		667 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	73 1		690 3	Y	-0-		-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	65 1		591 3	Y	-0-		-0-
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	52 1		542 3	Y	-0-		-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	62 1		605 3	Y	-0-		-0-

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1		52 2	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1		34 2	N	-0-		-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1		38 3	N	-0-		-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 3			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 27		WELL #:		3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 3377 - 3428			
M	O	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
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	13 1	159 3	Y	-0-				-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13 1	160 3	Y	-0-				-0-	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	160 3	Y	-0-				-0-	
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13 1	151 3	Y	-0-				-0-	
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	11 1	140 3	Y	-0-				-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	14 1	164 3	Y	-0-				-0-	

THOMSON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	190257	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6228	PERF. N/A			
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-	

FIELDS 16		WELL #:		14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5661 - 5734			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	39 3	N	-0-				-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	N	-0-				-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 3	N	-0-				-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-				-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 3	N	-0-				-0-	
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-				-0-	

FIELDS 20		WELL #:		10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4464 - 4588			
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-	

FIELDS 53		WELL #:		15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 3880 - 5904			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

FIELDS 55		WELL #:		7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 4712 - 5950			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

SHURLEY		WELL #:		88	RRCID ->	195925	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3692 - 6004			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
THOMSON		WELL #:		11	RRCID ->	208116	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4698 - 5338	
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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		118	RRCID ->	211182	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3756 - 6008	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213047	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 3246 - 5502	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS "F"		WELL #:		13	RRCID ->	213741	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 4942 - 5650	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS "E"		WELL #:		17	RRCID ->	218909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3394 - 5986	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WARD, RC		WELL #:		8	RRCID ->	228912	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4260 - 7092	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STEEN		WELL #:		99	RRCID ->	243970	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 3482 - 5674	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175																	
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286																	
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 171		WELL #:		10	RRCID ->	262526	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	3948 - 4714
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	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-	-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	3	N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-	-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-

HOLLENBECK		WELL #:		1572	RRCID ->	262860	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	4204 - 5464
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N		-0-	15
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	15
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N		-0-	15
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N		-0-	15
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N		-0-	15
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N		-0-	15

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	264738	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	3508 - 5284
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-	-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-	-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	42	1	691	3	N	-0-	-0-
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	38	1	719	3	N	-0-	-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265957	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		15	RRCID ->	267792	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	4205 - 4700
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	-0-
04	0 W	85	-0-	85	85	5	1	80	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272143	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
MIERS				WELL #: 1511	RRCID -> 207779	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 3350	- 3390		
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	
11		870 N	317	-0-	-553	-0-	29 1	288 2	N	-0-	3
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	46 1	555 2	N	-0-	3
01		620 N	357	-0-	-263	-0-	30 1	327 2	N	-0-	3
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	36 1	387 2	N	-0-	3
03		589 N	407	-0-	-182	-0-	40 1	367 2	N	-0-	3
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	3

FERGUS (GRAYBURG UP)				30664 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
HALFF-NOELKE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 048383	COMPL. DATE 05/19/1970	TOTAL DEPTH 1865	PERF. N/A			
11		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	22
12		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	22
01		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013											

HALFF, BUSS				WELL #: 1	RRCID -> 050289	COMPL. DATE 04/15/1971	TOTAL DEPTH 2189	PERF. N/A			
11		514 N	514	-0-	B	-0-	514 2		N	-0-	-0-
12		558 N	533	-0-	B	-0-	533 2		N	-0-	-0-
01		555 N	555	-0-	B	-0-	555 2		N	-0-	-0-
02		493 N	493	-0-	B	-0-	493 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03		553 N	553	-0-	B	-0-	553 2		N	-0-	-0-
04		540 N	525	-0-	B	-0-	525 2		N	-0-	-0-

HALFF "67"				WELL #: 1	RRCID -> 070148	COMPL. DATE 02/11/1977	TOTAL DEPTH 1465	PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

HALFF "64-E"				WELL #: 1	RRCID -> 075482	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 1591	PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN)		31236 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
DINERO OPERATING COMPANY		220711										
FLATHEAD #2		WELL #: 2		RRCID -> 185254		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870				
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	COND PROD	EOM BALANCE
11	1110 X	570	-0-	-540	-0-	564	3	6	9	N	5	186
12	682 X	537	-0-	-145	-0-	530	3	7	9	N	6	192
01	682 X	628	-0-	-54	-0-	621	3	7	9	N	6	198
02	616 X	428	-0-	-188	-0-	417	3	11	9	N	10	208
03	589 X	540	-0-	-49	-0-	530	3	10	9	N	9	217
04	600 X	490	-0-	-110	-0-	480	3	10	9	N	9	44

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
MERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 088533		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399				
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	COND PROD	EOM BALANCE
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-	-0-

MERTZ "A"		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
		781880										
		WELL #: 1		RRCID -> 176029		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897				
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	COND PROD	EOM BALANCE
11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
THOMSON ESTATE		881579										
		WELL #: 1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
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	COND PROD	EOM BALANCE
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-	-0-

THOMSON		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
		781880										
		WELL #: 2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977				
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	COND PROD	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
VANGUARD PERMIAN, LLC		881579										
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272234		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1283 - 3953				
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	COND PROD	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-

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

FORT MCKAVITT (CANYON)		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER						
BETWELL OIL & GAS COMPANY		068405		WELL #: 1		RRCID -> 093905		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3987 - 4003		
TREADWELL, JOHN H. 69														
11	1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3		N	-0-		-0-	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3		N	-0-		-0-	
01	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3		N	-0-		-0-	
02	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-		-0-	
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3		N	-0-		-0-	

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 1		RRCID -> 018881		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4065		
TREADWELL														
11	780 N	761	-0-	-19	B	-0-	761	2		N	-0-		105	
12	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		N	-0-		105	
01	899 N	843	-0-	-56	B	-0-	843	2		N	-0-		105	
02	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-	5 5	100	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	930 N	582	-0-	-348	B	-0-	580	2	2 9	N	2		102	
*04	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	836	2	1 9	N	1		103	

INVADER2ENERGY		425662		WELL #: 1		RRCID -> 018886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4466		PERF. 3953 - 3963		
TREADWELL														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6		90	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3		93	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2		95	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2		97	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3		100	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1		101	

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		WELL #: 1		RRCID -> 018883		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH 4641		PERF. 3960 - 3970		
BOY SCOUTS OF AMERICA "K"														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #: 3		RRCID -> 220553		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3942 - 3950				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

FORT MCKAVITT (CANYON) RIDGELINE ENERGY INC. TREADWELL, J.H.		//CONT.//	32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	3	RRCID -> 061508	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH	4208	PERF. N/A			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
FORT MCKAVITT (LIME 4150) BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC WEBSTER, J. F. "B"			32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	3	RRCID -> 116128	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4131 - 4134			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-
MCGREGOR -3-		WELL #:	5	RRCID -> 223582	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4083 - 4136			
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	136 1	260 2	N	-0-		36
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	167 1	238 2	N	6		42
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	138 1	257 2	N	-0-		42
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	26 1	316 2	N	-0-		42
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	165 1	207 2	N	-0-		42
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	131 1	266 2	N	-0-		42
MCGREGOR -3- C		WELL #:	4	RRCID -> 225133	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 4141 - 4172			
11	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	421 1	802 2	N	2		22
12	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	586 1	838 2	N	1		23
01	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	430 1	805 2	N	-0-		23
02	1148 N	1144	-0-	-4	-0-	86 1	1058 2	N	-0-		23
03	1426 N	157	-0-	-1269	-0-	68 1	86 2	N	3		26
*04	1200 N	772	-0-	-428	-0-	256 1	516 2	N	-0-	12 7	14
MCGREGOR SX -3-		WELL #:	6	RRCID -> 270682	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 4089 - 4146			
11	120 X	45	-0-	-75	-0-	15 1	30 2	N	-0-		-0-
12	124 X	23	-0-	-101	-0-	10 1	13 2	N	-0-		-0-
01	124 X	36	-0-	-88	-0-	13 1	23 2	N	-0-		-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	18 1	21 2	N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22 1	43 2	N	-0-		-0-
TELESIS OPERATING CO., INC. MCGREGOR SX -3-			841394	RRCID -> 272223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1283 - 3953		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

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
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			74
12	496 N		5	-491	-0-		5 2			N	-0-			74
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		30 2		31 9	N	28			102
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		69 2		36 9	N	33			135

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	106	50 2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	149	43 2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	187	38 2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	241	54 2				N	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

11	810 X	724	-0-	-86	-0-	700 2		24 9		N	22			94
12	837 X	759	-0-	-78	-0-	714 2		45 9		N	41			135
01	837 X	741	-0-	-96	-0-	697 2		44 9		N	40			175
02	728 X	707	-0-	-21	-0-	629 2		78 9		N	71	177 1		69
03	806 X	477	-0-	-329	-0-	477 2				N	-0-			69
04	720 X	682	-0-	-38	-0-	648 2		34 9		N	31			100

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1		71 2		N	-0-			42
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	58 1		113 2		N	-0-			42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
STALEY OPERATING CO. 811415
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024 2		4 9		N	4			161
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	974 2		6 9		N	5	149 1		17
01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1005 2		8 9		N	7			24
02	952 N	620	-0-	-332	-0-	616 2		4 9		N	4			28
03	992 N	829	-0-	-163	-0-	823 2		6 9		N	5			33
04	990 N	572	-0-	-418	-0-	572 2				N	-0-			33

FORTUNE (STRAWN 4550)				32253 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER							
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432												
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	256175	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4588 - 4596				
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

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-				-0-

FRADEAN (DEVONIAN)				32449 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON							
WALSH & WATTS, INC.				895060												
KING RANCH				WELL #:	6 L	RRCID ->	018897	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	10282	PERF. N/A				
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2234	2	33	9	N	30				110
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31				141
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1654	2	57	9	N	52				193
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1355	2	22	9	N	20	178	1		35
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47				82
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2081	2	59	9	N	54				136

XOG OPERATING LLC				945921												
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.				WELL #:	2	RRCID ->	124719	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8103 - 8315				
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	2	20	9	N	18				75
12	1147	N	458	-0-	-689	-0-	445	2	13	9	N	12				87
01	899	N	201	-0-	-698	-0-	181	2	20	9	N	18				105
02	1064	N	38	-0-	-1026	-0-	6	2	32	9	N	29				134
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45				179
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21				200

FRADEAN (FUSSELMAN)				32449 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON							
WALSH & WATTS, INC.				895060												
KING RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	018903	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	10039	PERF. N/A				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FRANCO (BEND)				32555 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1				WELL #:	I 15 U	RRCID ->	145035	COMPL. DATE	06/14/1965	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9088 - 9135				
11	1830	#	1331	-0-	-499	-0-	1331	3			Y	-0-				-0-
12	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-				-0-
01	1891	#	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-				-0-
02	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-				-0-
03	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-				-0-
*04	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

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
11	990	2103	-0-	1113	1624	2103	2	N	-0-			-0-
12	1067	1067	-0-	-0-	1624	1067	2	N	-0-			-0-
01	5795	1168	-0-	-4627	-0-	1101	2	N	61			61
02	1073	1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	41			102
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	824	2	N	42			144
04	990 N	687	-0-	-303	-0-	651	2	N	33			177

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
 CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 5286

11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965	3	N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

11	810 N	602	-0-	-208 B	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
01	806 N	557	-0-	-249 B	-0-	554	2	N	3	3	8	-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2	N	-0-			-0-
*04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

11	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
01	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152				
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	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	263	2		N	-0-		112
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-		112
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2		N	-0-		112
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-		112
03	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2		N	-0-		112
*04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-		112

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559				
11	1560 N	1486	-0-	-74 B	-0-	360	1	1126	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1014	-0-	-536 B	-0-	372	1	642	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	635	-0-	-822 B	-0-	635	2		N	-0-		-0-
02	1400 N	646	-0-	-754 B	-0-	646	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	798	-0-	-225 B	-0-	798	2		N	-0-		-0-
*04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-		-0-

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016				
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-		73
12	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		N	-0-		73
01	1271 N	930	-0-	-341 B	-0-	930	3		N	-0-		73
02	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-		73
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		N	-0-		73
*04	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-		73

GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124				
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
03	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
04	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214				
11	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2		N	-0-		-0-
12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-		-0-
03	961 N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2		N	-0-		-0-
*04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377				
11	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
03	1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
*04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN NE 206		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342						
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122						
11	1980 N	1831	-0-	-149 B	-0-	1831	2			N	-0-			91
12	2139 N	1900	-0-	-239 B	-0-	1900	2			N	-0-			91
01	2139 N	1675	-0-	-464 B	-0-	1675	2			N	-0-			91
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1850	2	3	9	N	3			94
03	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2097	2	8	9	N	7			101
*04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1947	2	39	9	N	35			136
WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661						
11	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
12	2480 N	2359	-0-	-121 B	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
01	2480 N	1957	-0-	-523 B	-0-	1957	2			Y	-0-			-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			Y	-0-			-0-
*04	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750						
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
02	840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
03	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320						
11	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592						
11	1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1116	2	33	9	N	30	181	1	89
12	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1636	2	34	9	N	31			120
01	1612 N	1324	-0-	-288 B	-0-	1300	2	24	9	N	22			142
02	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1259	2	30	9	N	27			169
03	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1537	2	36	9	N	33			202
*04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1447	2	29	9	N	26			228
WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320						
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654				
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
11	2610 N	2518	-0-	-92 B	-0-	360 1	2158 2	N	-0-			-0-
12	2790 N	2772	-0-	-18 B	-0-	372 1	2400 2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2115	-0-	-613 B	-0-	372 1	1743 2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2267	-0-	-85 B	-0-	336 1	1931 2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	372 1	2217 2	N	-0-			-0-
*04	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	360 1	2444 2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660				
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1219 2	20 9	N	18			125
12	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1168 2	13 9	N	12			137
01	1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	949 2	19 9	N	17			154
02	1148 N	1056	-0-	-92 B	-0-	1041 2	15 9	N	14	1 8		167
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1124 2	4 9	N	4			171
04	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 2		N	-0-			171

GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692				
11	2430 N	2282	-0-	-148 B	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2541	-0-	-1 B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2438	-0-	-104 B	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
*04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030				
11	2490 N	2202	-0-	-288 B	-0-	2202 2		N	-0-			181
12	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2908 2	3 9	N	3			184
01	2790 N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378 2		N	-0-			184
02	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2602 2	6 9	N	5			189
03	2821 N	2780	-0-	-41 B	-0-	2760 2	20 9	N	18			207
*04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 2		N	-0-			207

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470				
11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	607	-0-	-447 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	893	-0-	-130 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
02	896 N	820	-0-	-76 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
*04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698				
11	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	135 1	931 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1181	-0-	-214 B	-0-	139 1	1042 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1120	-0-	-244 B	-0-	139 1	981 2	N	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	126 1	982 2	N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	139 1	1173 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	655	-0-	-425 B	-0-	72 1	583 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454				
11	990 N	946	-0-	-44 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	914	-0-	-256 B	-0-	914 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580			
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
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		17
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2	N	-0-		17
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		17
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2	N	-0-		17
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2	N	-0-		17
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-		17

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790			
11	1860 N	1763	-0-	-97 B	-0-	1763	2	N	-0-		73
12	2480 N	2362	-0-	-118 B	-0-	2362	2	6 9 N	5		78
01	2573 N	1945	-0-	-628 B	-0-	1942	2	3 9 N	3		81
02	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	2	1 9 N	1		82
03	2356 N	2343	-0-	-13 B	-0-	2341	2	2 9 N	2		84
*04	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2	N	-0-		84

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650			
11	450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-		-0-
01	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
03	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
04	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870			
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2	N	-0-		-0-
12	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2	N	-0-		-0-
01	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
02	700 N	691	-0-	-9 B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2	N	-0-		-0-
*04	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250			
11	1290 N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
03	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
*04	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976			
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	67	1	1217 2 N	-0-		-0-
12	1829 N	1746	-0-	-83 B	-0-	67	1	1679 2 N	-0-		-0-
01	1984 N	1384	-0-	-600 B	-0-	67	1	1317 2 N	-0-		-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	67	1	1365 2 N	-0-		-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	67	1	1703 2 N	-0-		-0-
*04	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160			
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	647	-0-	-1027 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	787	-0-	-333 B	-0-	787	2	N	-0-		-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
*04	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184				
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
11	1736	N	1323	-0-	-270 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1323	-0-	-413 B	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1180	-0-	-587 B	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400				
11	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470				
11	1170	N	1020	-0-	-150 B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	1012 2	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480				
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2	N	-0-			-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716				
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2135	-0-	-4 B	-0-	2135 2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1630	-0-	-540 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086 2	N	-0-			-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2	N	-0-			-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984				
11	840	N	526	-0-	-314 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
12	1705	N	132	-0-	-1573 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
*04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442				
11	1950	N	1633	-0-	-317 B	-0-	1633 2	N	-0-			99
12	1984	N	1500	-0-	-484 B	-0-	1500 2	N	-0-			99
01	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900 2	N	-0-			99
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2	N	-0-			99
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 2	N	-0-			99
*04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2	N	-0-			99

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390		
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
11	630 N	507	-0-	-123 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
03	713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
*04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-		-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020		
11	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
01	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
03	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
*04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-		-0-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584		
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
01	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
03	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
*04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970		
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
01	992 N	847	-0-	-145 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
*04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-		-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760		
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02	616 N	574	-0-	-42 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416		
11	1110 N	1033	-0-	-77 B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086		
11	810 N	590	-0-	-220 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
12	806 N	639	-0-	-167 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-		-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
*04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450			
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
11	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440			
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	131	-0-	-65 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	142	-0-	-137 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000			
11	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
12	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2	N	-0-	-0-	
01	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2	N	-0-	-0-	
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
03	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2	N	-0-	-0-	
04	870 N	835	-0-	-35 B	-0-	835	2	N	-0-	-0-	

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186			
11	1170 N	1043	-0-	-127 B	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
12	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	
02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
*04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680			
11	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
12	1519 N	1275	-0-	-244 B	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	
03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2	N	-0-	-0-	
*04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976			
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2	N	-0-	-0-	

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936			
11	2310 N	2014	-0-	-296 B	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	
12	2511 N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	
01	2697 N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	
02	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	
03	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2	N	-0-	-0-	
*04	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2	N	-0-	-0-	

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970			
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
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910			
11	3930	X	2962	-0-	-968 B	-0-	2962 2	N	-0-		44
12	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155 2	N	-0-		44
01	4061	X	2980	-0-	-1081 B	-0-	2980 2	N	-0-		44
02	3668	X	3322	-0-	-346 B	-0-	3322 2	N	-0-		44
03	4061	X	3602	-0-	-459 B	-0-	3602 2	N	-0-		44
04	3930	X	3524	-0-	-406 B	-0-	3524 2	N	-0-		44

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680			
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1121	-0-	-336 B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
01	1519	N	1092	-0-	-427 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
03	1116	N	954	-0-	-162 B	-0-	954 2	N	-0-		-0-
04	1050	N	552	-0-	-498 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780			
11	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 2	N	-0-		-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
*04	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110			
11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990			
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
*04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000			
11	630	N	449	-0-	-181 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
01	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270		
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
11	1320 N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1349	-0-	-232 B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
*04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-		-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520		
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
01	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925 2	N	-0-		-0-
*04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-		-0-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056		
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
01	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
02	588 N	503	-0-	-85 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
03	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
*04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864		
11	1410 N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1448	-0-	-226 B	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-		N	-0-		-0-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604		
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
02	140 N	32	-0-	-108 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	330 N	57	-0-	-273 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588		
11	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
01	961 N	635	-0-	-326 B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-		-0-
03	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2	N	-0-		-0-
*04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254		
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
02	616 N	371	-0-	-245 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
03	558 N	435	-0-	-123 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	1650 N	1525	-0-	-125 B	-0-	1525	2	N	-0-		25
12	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2	N	-0-		25
01	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2	N	-0-		25
02	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2	N	-0-		25
03	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2	N	-0-		25
*04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2	N	-0-		25

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374			
11	1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1523	-0-	-244 B	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
*04	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649			
11	1140 N	857	-0-	-283 B	-0-	22	1	835	2	N	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	22	1	1230	2	N	-0-
01	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	22	1	995	2	N	-0-
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	22	1	958	2	N	-0-
03	1240 N	1132	-0-	-108 B	-0-	22	1	1110	2	N	-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	22	1	1069	2	N	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514			
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661			
11	1620 N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	2	N	-0-		30
12	1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	2	N	-0-		30
01	1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532	2	N	-0-		30
02	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2	N	-0-		30
03	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2	N	-0-		30
*04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2	N	-0-		30

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660			
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
03	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354			
11	2310 N	2064	-0-	-246 B	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
12	3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
01	2852 N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441	2	N	-0-		-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2	N	-0-		-0-
03	2852 N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	2	N	-0-		-0-
*04	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720			
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
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194			
11	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
03	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346			
11	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-		-0-
03	1054	N	847	-0-	-207 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
04	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776			
11	570	N	611	-0-	41 B	-67324	611 2	N	-0-		-0-
12	868	N	853	-0-	-15 B	-67324	853 2	N	-0-		-0-
01	868	N	661	-0-	-207 B	-67324	661 2	N	-0-		-0-
02	560	N	730	-0-	170 B	-67154	730 2	N	-0-		-0-
03	868	N	721	-0-	-147 B	-67154	721 2	N	-0-		-0-
04	630	N	700	-0-	70 B	-67084	700 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020			
11	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	527	N	393	-0-	-134 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
01	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
04	360	N	191	-0-	-169 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2	N	-0-		64
12	2666	N	2528	-0-	-138 B	-0-	2528 2	N	-0-		64
01	2635	N	2094	-0-	-541 B	-0-	2094 2	N	-0-		64
02	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 2	N	-0-		64
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2	N	-0-		64
*04	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 2	N	-0-		64

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		50
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-		50
01	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2	N	-0-		50
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		50
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		50
*04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		50

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210		
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
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	566	-0-	-612 B	-0-	566 2		N	-0-	-0-
02	840 N	219	-0-	-621 B	-0-	219 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	880	-0-	-236 B	-0-	880 2		N	-0-	-0-
*04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-	-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214		
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2		N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 2		N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-	-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710		
11	1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	870 2		N	-0-	-0-
12	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 2		N	-0-	-0-
01	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 2		N	-0-	-0-
02	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-	-0-
03	1147 N	901	-0-	-246 B	-0-	901 2		N	-0-	-0-
*04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-	-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872		
11	900 N	772	-0-	-128 B	-0-	755 2	17 9	N	15	167
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1163 2	34 9	N	31	197
01	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	992 2	21 9	N	19	216
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	917 2	39 9	N	35	251
03	1209 N	1056	-0-	-153 B	-0-	1027 2	29 9	N	26	90
04	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	948 2	32 9	N	29	119

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074		
11	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261 2		N	-0-	-0-
12	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2		N	-0-	-0-
01	403 N	131	-0-	-272 B	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02	252 N	79	-0-	-173 B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-	-0-
*04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-	-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530		
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-	-0-
03	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-	-0-
*04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-	-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070		
11	3390 X	2469	-0-	-921 B	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433 2		N	-0-	-0-
01	3286 X	2860	-0-	-426 B	-0-	2860 2		N	-0-	-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 2		N	-0-	-0-
03	3441 X	3155	-0-	-286 B	-0-	3155 2		N	-0-	-0-
04	3330 X	3081	-0-	-249 B	-0-	3081 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012		
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
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2	N	-0-		52
12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		52
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		52
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		52
03	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-		52
*04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		52

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830		
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688		
11	2100 N	1687	-0-	-413 B	-0-	1687 2	N	-0-		104
12	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2	N	-0-		104
01	2201 N	1975	-0-	-226 B	-0-	1975 2	N	-0-		104
02	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 2	N	-0-		104
03	2201 N	2196	-0-	-5 B	-0-	2196 2	N	-0-		104
*04	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-		104

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918		
11	2130 N	1893	-0-	-237 B	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	2110	-0-	-277 B	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
03	2480 N	2176	-0-	-304 B	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
*04	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450		
11	900 N	840	-0-	-60 B	-0-	840 2	N	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	780	-0-	-398 B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
02	784 N	743	-0-	-41 B	-0-	743 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	643	-0-	-566 B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
*04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056		
11	360 N	291	-0-	-69 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
03	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
*04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086			
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
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-		84
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-		84
01	899 N	640	-0-	-259 B	-0-	640 2		N	-0-		84
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		84
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		84
*04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-		84

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850			
11	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 2		N	-0-		-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
02	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2624 2	1 9	N	1	8	-0-
03	2976 X	2925	-0-	-51 B	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
04	2880 X	2793	-0-	-87 B	-0-	2793 2		N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808			
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1587	-0-	-428 B	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
*04	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902			
11	1320 N	1099	-0-	-221 B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
*04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310			
11	3120 X	2967	-0-	-153 B	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	3032	-0-	-130 B	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2867	-0-	-295 B	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
02	2856 X	2767	-0-	-89 B	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
03	3131 X	3111	-0-	-20 B	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2851	-0-	-119 B	-0-	2851 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450			
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	67 1	1157 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	959	-0-	-405 B	-0-	67 1	892 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	67	-0-	-1328 B	-0-	67 1		N	-0-		-0-
02	1148 N	709	-0-	-439 B	-0-	67 1	642 2	N	-0-		-0-
03	961 N	725	-0-	-236 B	-0-	67 1	658 2	N	-0-		-0-
*04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640			
11	3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516 2		N	-0-		67
12	3800 X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800 2		N	-0-		67
01	3596 X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349 2		N	-0-		67
02	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380 2		N	-0-		67
03	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	3820 2		N	-0-		67
*04	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3552 2		N	-0-		67

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382			
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
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
02	448 N	447	-0-	-1 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
03	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
*04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896			
11	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
*04	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2		N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725			
11	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
12	2387 N	2051	-0-	-336 B	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
01	2325 N	1785	-0-	-540 B	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
*04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490			
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	168 N	144	-0-	-24 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03	217 N	55	-0-	-162 B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774			
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
12	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
01	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
03	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2		N	-0-		-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420			
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
04	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784			
11	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02	392 N	305	-0-	-87 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770		
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
11	390 N	242	-0-	-148 B	-0-	242 3	N	-0-		44
12	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3	N	-0-		44
01	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236 3	N	-0-		44
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		44
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		44
*04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		44

GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628		
11	1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1473	-0-	-201 B	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830		
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
01	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
02	168 N	84	-0-	-84 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344		
11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-		52
12	1488 N	1248	-0-	-240 B	-0-	1248 2	N	-0-		52
01	1488 N	1110	-0-	-378 B	-0-	1110 2	N	-0-		52
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-		52
03	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2	N	-0-		52
*04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-		52

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361		
11	3450 X	3073	-0-	-377 B	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3265	-0-	-145 B	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	3045	-0-	-35 B	-0-	3045 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3086	-0-	-184 B	-0-	3086 2	N	-0-		-0-

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440		
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353		
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
*04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. BROWN SE "203"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
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

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID ->	221044	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5634 - 6475
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
12	899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 2	N	-0-		-0-
02	784 N	723	-0-	-61 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
*04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID ->	221050	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 6088 - 7174
11	1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1138	-0-	-226 B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID ->	221052	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 3287 - 6590
11	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
01	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
02	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579 2	N	-0-		-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049 2	N	-0-		-0-
*04	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID ->	222508	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6700 - 7164
11	3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	3754 2	N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
*04	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID ->	222531	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 5404 - 6420
11	2814 X	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
12	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
01	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
02	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
03	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
*04	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID ->	223270	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 5543 - 6976
11	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2362	-0-	-180 B	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2166	-0-	-345 B	-0-	2166 2	N	-0-		-0-
02	2184 N	2148	-0-	-36 B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
03	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
*04	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID ->	223281	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3368 - 6778
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	889	-0-	-196 B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	960	-0-	-76 B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
*04	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696							
BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178	
M	O	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
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160	
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	956	-0-	-67 B	-0-	956 2	N	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
*04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-	-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500	
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-	-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
01	589 N	503	-0-	-86 B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
02	532 N	459	-0-	-73 B	-0-	459 2	N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
*04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056	
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360	
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2	N	-0-	-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1571	-0-	-382 B	-0-	1571 2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2	N	-0-	-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 2	N	-0-	-0-
*04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-	-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696	
11	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1312	-0-	-176 B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426 2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205 2	N	-0-	-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754	
11	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 2	N	-0-	-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1752	-0-	-201 B	-0-	1752 2	N	-0-	-0-
02	1960 N	1726	-0-	-234 B	-0-	1726 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918 2	N	-0-	-0-
*04	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 2	N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015		
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
11	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	476 N	401	-0-	-75 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
04	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129		
11	4260 X	3786	-0-	-474 B	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
12	5194 X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	3813	-0-	-589 B	-0-	3813 2	N	-0-		-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144 2	N	-0-		-0-
03	4402 X	4157	-0-	-245 B	-0-	4157 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	3881	-0-	-379 B	-0-	3881 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394		
11	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
01	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732		
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
12	899 N	750	-0-	-149 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
01	899 N	564	-0-	-335 B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
02	896 N	579	-0-	-317 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335		
11	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1532	-0-	-111 B	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1425	-0-	-3 B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836		
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1450	-0-	-317 B	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1259	-0-	-505 B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1276	-0-	-646 B	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
*04	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677		
11	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
12	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
01	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826		
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
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
02	2128 N	2093	-0-	-35 B	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
*04	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836		
11	5430 X	5221	-0-	-209 B	-0-	5221 2	N	-0-		-0-
12	5708 X	5708	-0-	-0- B	-0-	5708 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5325	-0-	-162 B	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
02	4956 X	4826	-0-	-130 B	-0-	4826 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	5200	-0-	-411 B	-0-	5200 2	N	-0-		-0-
04	5430 X	5040	-0-	-390 B	-0-	5040 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042		
11	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2264	-0-	-185 B	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	1988	-0-	-399 B	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2040	-0-	-32 B	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
03	2263 N	2262	-0-	-1 B	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
*04	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692		
11	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374		
11	720 N	554	-0-	-166 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	712	-0-	-404 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	470	-0-	-584 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
04	690 N	391	-0-	-299 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036		
11	1350 N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1132	-0-	-72 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482		
11	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
01	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
03	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
*04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696							
BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615	
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
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2		N	-0-
12	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 2		N	-0-
01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2		N	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-
*04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2		N	-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616	
11	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 2		N	-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 2		N	-0-
01	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 2		N	-0-
02	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 2		N	-0-
03	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2		N	-0-
*04	1026 X	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402	
11	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2		N	-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2		N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630	
11	1530 N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430 2		N	-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2		N	-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2		N	-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		N	-0-
03	1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520 2		N	-0-
04	1590 N	1479	-0-	-111 B	-0-	1479 2		N	-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101	
11	1770 N	1543	-0-	-227 B	-0-	22 1	1521 2	N	-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235 B	-0-	1563 2		N	-0-
01	1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	45 1	1524 2	N	-0-
02	1428 N	1414	-0-	-14 B	-0-	45 1	1369 2	N	-0-
03	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	45 1	1477 2	N	-0-
04	1530 N	1404	-0-	-126 B	-0-	1404 2		N	-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115	
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2		N	-0-
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-
*04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110	
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2		N	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100		
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
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1141	-0-	-119 B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670		
11	4350 X	4260	-0-	-90 B	-0-	4260 2	N	-0-		-0-
12	4495 X	4412	-0-	-83 B	-0-	4412 2	N	-0-		-0-
01	4495 X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
02	4060 X	3990	-0-	-70 B	-0-	3990 2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	4098	-0-	-162 B	-0-	4098 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130		
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
03	775 N	619	-0-	-156 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
04	690 N	611	-0-	-79 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150		
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51 B	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
*04	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410		
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
01	403 N	229	-0-	-174 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
02	336 N	186	-0-	-150 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437		
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	22 1	1931 2	N	-0-	-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	22 1	1983 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1778	-0-	-51 B	-0-	22 1	1756 2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1743	-0-	-77 B	-0-	22 1	1721 2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1923	-0-	-92 B	-0-	22 1	1901 2	N	-0-	-0-
*04	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	22 1	1803 2	N	-0-	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449		
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
01	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
02	476 N	442	-0-	-34 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
04	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M	O	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
11		720 N	629	-0-	-91 B	-0-	627 2	2 9	N	2			120
12		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	891 2	4 9	N	4			124
01		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	681 2	4 9	N	4			128
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	662 2	3 9	N	3			131
03		899 N	791	-0-	-108 B	-0-	778 2	13 9	N	12			143
*04		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	746 2	4 9	N	4			147

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
02		812 N	640	-0-	-172 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	977	-0-	-170 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
*04		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

11		1110 N	1028	-0-	-82 B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GENEVA (CANYON)		34394 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
POWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164536		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7513 - 7520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	9019				N	15		116
12		PRTL PLG	19	-0-	9038	1	1	5	2	12		128
						13	9					
01		PRTL PLG	120	-0-	9158	8	1	101	2	10		138
						11	9					
02		PRTL PLG	113	-0-	9271	9	1	95	2	8		146
						9	9					
03		PRTL PLG	106	-0-	9377	7	1	87	2	11		157
						12	9					
04		PRTL PLG	82	-0-	9459	6	1	67	2	8		165
						9	9					

GENEVA (ELLENBURGER)		34394 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BRUTON 27		WELL #: 1		RRCID -> 220006		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9140 - 12175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1050 #	759	-0-	-291	-0-	681	3	78	9	N	178
12		1085 #	785	-0-	-300	-0-	696	3	89	9	N	104
01		1085 #	855	-0-	-230	-0-	68	1	691	3	N	191
							96	9				
02		896 #	743	-0-	-153	-0-	68	1	606	3	N	79
							69	9				
03		992 #	740	-0-	-252	-0-	68	1	593	3	N	151
							79	9				
04		840 #	589	-0-	-251	-0-	68	1	459	3	N	35
							62	9				

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		RRCID -> 266981		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7765 - 7775		
POWELL UNIT		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

GENEVA (STRAWN)		34394 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
COPPERTOP		177301										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 153336		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7714 - 7726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	53
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	53
01		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-	53
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-	53
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	1	54
04		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	54

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 100072		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7631 - 7662		
BRUTON		WELL #: 2 T										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	-0-
12		186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-	-0-
01		248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3		N	-0-	-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3		N	-0-	-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-			29
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			29
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			29
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			29

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751				
11	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	271	1	7583	2	N	74			123
12	2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	31	1	1482	2	N	32			155
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	35	9			N	-0-			155
02	2576 X	2277	-0-	-299	-0-	142	1	2123	2	N	11			166
03	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	718	1	10651	2	N	70	6	8	230
*04	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7879	2	N	73	195	1	108

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746				
11	7740 X	2032	-0-	-5708	-0-	69	1	1932	2	N	28			232
12	7998 X	454	-0-	-7544	-0-	31	9			N	2			234
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			234
02	1904 X	1606	-0-	-298	-0-	11	1	441	2	N	37			271
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	N	25	191	1	5 8 100
04	2040 X	2013	-0-	-27	-0-	41	9	2272	2	N	17			117

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796				
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	40	1	1125	2	N	-0-			43
12	1364 N	69	-0-	-1295	-0-	1	1	68	2	N	-0-			43
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			43
02	1092 N	150	-0-	-942	-0-	9	1	141	2	N	-0-			43
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	N	-0-	16	1	27
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	-0-			27

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794				
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	2	Y	74	66	1	99
12	4371 X	1970	-0-	-2401	-0-	81	9	48	9	Y	44	57	1	86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-			86
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	141	1	4589	2	Y	159	112	1	133
03	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	175	9	5896	2	Y	128	89	1	172
*04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	141	9	4120	2	Y	104	160	1	116

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 -		8750	
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
11	11700 X	8715	-0-	-2985	-0-	299	1	8364	2	N	47		381
12	12090 X	1343	-0-	-10747	-0-	52	9	1308	2	N	6		387
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-		387
02	9688 X	4298	-0-	-5390	-0-	268	1	3994	2	N	33		420
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	36	9	10975	2	N	92	175 1	4 8
*04	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	717	1	8258	2	N	50		383
						101	9						
						525	1						
						55	9						
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8631 -		8718	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	23		50
12	682 N	66	-0-	-616	-0-	25	9	65	2	N	-0-		50
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	1			N	-0-		50
02	700 N	407	-0-	-293	-0-	22	1	328	2	N	52		102
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	9	878	2	N	57		159
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	642	2	N	13		172
						63	9						
						41	1						
						14	9						
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 -		8781	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8909 -		8934	
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	25	1	860	2	Y	39	173 1	16
12	775 N	391	-0-	-384	-0-	43	9	51	9	Y	46		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-		62
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	2	Y	103		165
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	113	9	746	2	Y	50	180 1	35
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	Y	59		94
						55	9						
						18	1						
						65	9						
TALL CITY OPERATIONS LLC		835517											
UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8662 -		8826	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GRIERSON SPRING (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 6-6		//CONT.//	36953 500 855610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REAGAN					
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	
		WELL #:	1	RRCID ->	186344	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8690	-	8791	
11		4320 X	3857	-0-	-463	-0-	3699 2	158 9	N	144			528	
12		4464 X	2121	-0-	-2343	-0-	2031 2	90 9	N	82	377 1		233	
01		3813 X	14	-0-	-3799	-0-	8 2	6 9	N	5			238	
02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3817 2	147 9	N	134			372	
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4652 2	235 9	N	214	368 1		218	
*04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4254 2	208 9	N	189	180 1		227	
		WELL #:	1	RRCID ->	120436	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6980	-	7091	
		STATE UNIVERSITY "FO"	WELL #:	1	RRCID ->	120437	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7005	-	7311
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			64	
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	224 3	1 9	Y	1			65	
01	DLQ	G-10	241	-0-	241		237 3	4 9	Y	4			69	
02	DLQ	G-10	211	-0-	211		452 3		Y	-0-			69	
03	DLQ	G-10	321	-0-	321		773 3	2 9	Y	2			71	
*04		1255 N	482	-0-	-773	-0-	476 3	6 9	Y	5			76	
		STATE UNIVERSITY "FO"	WELL #:	1	RRCID ->	141305	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6983	-	7283
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	290 3	2 9	Y	2			41	
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	402 3	4 9	Y	4			45	
01	DLQ	G-10	192	-0-	192		189 3	3 9	Y	3			48	
02	DLQ	G-10	302	-0-	302		494 3	2 9	Y	2			50	
03	DLQ	G-10	182	-0-	182		676 3	1 9	Y	1			51	
*04		1091 N	415	-0-	-676	-0-	412 3	3 9	Y	3			54	
		STATE UNIVERSITY "FO"	WELL #:	2	RRCID ->	142382	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7011	-	7298
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8 9	N	7			84	
12		434 N	338	-0-	-96	-0-	319 3	19 9	N	17			101	
01		403 N	263	-0-	-140	-0-	261 3	2 9	N	2			103	
02		392 N	226	-0-	-166	-0-	209 3	17 9	N	15			118	
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-			118	
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			118	
		STATE UNIVERSITY ES	WELL #:	2	RRCID ->	148478	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	6921	-	7252
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
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	

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	47
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	56
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	3	7	9	Y	62
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1038	529	3	6	9	Y	67
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1456	415	3	3	9	Y	70
*04	1815 N	359	-0-	-1456	-0-	351	3	8	9	Y	77

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299		
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	68
12	930 N	693	-0-	-237	-0-	691	3	2	9	Y	70
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	942	3	6	9	Y	75
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1675	727	3			Y	75
03	DLQ G-10	893	-0-	893	2568	890	3	3	9	Y	78
*04	2900 N	848	-0-	-2052	516	841	3	7	9	Y	84

OXY USA INC.		630591									
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874		
11	540 X	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	21
12	558 X	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	21
01	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	21
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-				N	21
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	21
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	21

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	86
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	86
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	86
*03	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	86
*04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	86

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860		
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	5
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5

TXP, INCORPORATED		875395									
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000		
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-
02	504 X	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-
03	558 X	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-
*04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TXP, INCORPORATED		//CONT.// 875395										
UNIVERSITY "17"		WELL #: 2		RRCID -> 211834		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064				
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
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	966	-0-	-88	-0-	966	2	N	-0-			-0-
02	952 X	893	-0-	-59	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03	1054 X	935	-0-	-119	-0-	935	2	N	-0-			-0-
04	990 X	901	-0-	-89	-0-	901	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986				
11	690 X	316	-0-	-374	-0-	316	2	N	-0-			50
12	713 X	334	-0-	-379	-0-	334	2	N	-0-			50
01	713 X	311	-0-	-402	-0-	311	2	N	-0-			50
02	308 X	280	-0-	-28	-0-	280	2	N	-0-			50
03	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			50
04	330 X	309	-0-	-21	-0-	308	2	1 9 N	1			51

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)		39223 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
FORTUNE ENERGY, INC.		278757										
MCGILL		WELL #: 5		RRCID -> 195053		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658				
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			53
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1 9 Y	1			54
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9 Y	1			55
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	48	2	2 9 Y	2			57
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	55	2	3 9 Y	3			60
04	DLQ G-10	57	-0-	57	57	55	2	2 9 Y	2			62

NICHOLS, EDWIN S EXPLORATIONS INC		610207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
BYNUM		WELL #: 1		RRCID -> 218580		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12												

HARTGROVE (CROSS CUT)		39458 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
PAINT ROCK OPERATING, LLC		634974										
HARTGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 231297		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTGROVE (HARKEY)		39458 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
AGNEW, DARRELL W.		008723										
NOELKE		WELL #: 1		RRCID -> 202330		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358				
11	14B2 EXT	533	-0-	533	3070	533	3	N	-0-			-0-
12	2408	345	-0-	-2063	1007	345	3	N	-0-			-0-
01	899	158	-0-	-741	266	158	3	N	-0-			-0-
02	812	546	-0-	-266	-0-	546	3	N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) CAPITAL EXPLORATION, INC. SALEWSKY, RAYMOND		39458 500 130383		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO						
WELL #:		1A		RRCID -> 193216		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 1093		PERF. 1044 - 1093				
M	O	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SALEWSKY, RAYMOND		WELL #:		3		RRCID -> 210018		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 1018 - 1028		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

P,B&B OPERATING INC. SLAUGHTER, FAE		631644		WELL #:		1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078		PERF. 1071 - 1078	
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	-0-		-0-	
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-		-0-	
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-		-0-	
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	677	3	N	-0-		-0-	
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-		-0-	
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-	

KYLE		WELL #:		1		RRCID -> 191169		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1145 - 1162		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) STALEY OPERATING CO. VAUGHN DEEP		39917 300 811415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
WELL #:		1		RRCID -> 118898		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 12851		PERF. 11997 - 12085				
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15		75
12	620	N	483	-0-	-137	-0-	480	2	3	9	N	3		78
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	563	2	3	9	N	3		81
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	419	2	26	9	N	24		105
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	N	4		109
04	540	N	197	-0-	-343	-0-	178	2	19	9	N	17		126

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. THAD		40052 240 643525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
WELL #:		1B		RRCID -> 177126		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3447 - 3464				
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-		-0-
12	1023	#	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-		-0-
01	1023	#	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-		-0-
02	924	#	372	-0-	-552	-0-	372	3			N	-0-		-0-
03	899	#	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-		-0-
04	570	#	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-		-0-

HELMBING (CLEARFORK)			40212 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
HELMBING "9"			WELL #:	3	RRCID ->	117115	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2844 - 2863	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	534	2		N	-0-		-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	2	N	-0-	-0-
04		630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2		N	-0-		-0-

MCDONALD -12-			WELL #:	3	RRCID ->	125222	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2816 - 2834	
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
02		560 N	482	-0-	-78	-0-	80	1	402	2	N	-0-	-0-
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	74	1	405	2	N	-0-	-0-
04		600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2		N	-0-		-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)			40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
RHONDA OPERATING COMPANY			706300										
DAMRON			WELL #:	1C	RRCID ->	147775	COMPL. DATE	04/04/1986	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8203 - 8229	
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-

HENDERSON (CANYON)			40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
HENDERSON "2"			WELL #:	2	RRCID ->	159503	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7664 - 7760	
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		-0-
01		961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2		N	-0-		-0-
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-		-0-
03		961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-		-0-
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
SCHEUBER, J. H. "C"			WELL #:	1	RRCID ->	070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
11		780 N	659	-0-	-121	-0-	19	1	629	3	Y	10	10 1 2
							11	9					
12		930 N	775	-0-	-155	-0-	16	1	748	3	Y	10	9 1 3
							11	9					
01		868 N	793	-0-	-75	-0-	13	1	768	3	Y	11	12 1 2
							12	9					
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	9	9 1 2
							10	9					
*03		775 N	634	-0-	-141	-0-	14	1	620	3	Y	-0-	2 1 -0-
04		780 N	605	-0-	-175	-0-	14	1	591	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 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
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	9	1	419	3	Y	8	8	2
						9	9						
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	9	1	516	3	Y	-0-	2	-0-
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	7	1	427	3	Y	-0-		-0-
*03	434 N	345	-0-	-89	-0-	7	1	338	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	8	1	330	3	Y	-0-		-0-

 WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	424	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	465 N	215	-0-	-250	-0-	4	1	203	3	Y	7	7	2
						8	9						
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	7	1	406	3	Y	11	11	2
						12	9						
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	Y	12	11	3
						13	9						
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	10	11	2
						11	9						
04	420 N	149	-0-	-271	-0-	3	1	142	3	Y	4	5	1
						4	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	10	1	491	3	Y	11	10	3
						12	9						
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	2
						12	9						
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	441	3	Y	12	11	3
						13	9						
*03	527 N	495	-0-	-32	-0-	10	1	474	3	Y	10	11	2
						11	9						
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	11	1	454	3	Y	5	6	1
						6	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	16	1	744	3	Y	11	10	3
						12	9						
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	767	3	Y	11	12	2
						12	9						
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	11	1	634	3	Y	12	11	3
						13	9						
*03	775 N	724	-0-	-51	-0-	15	1	698	3	Y	10	11	2
						11	9						
04	750 N	684	-0-	-66	-0-	16	1	662	3	Y	5	6	1
						6	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812					
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
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	6	1	209	3	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	1	9	101	3	Y	4	3	1	1
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	2	1	90	3	Y	5	5	1	1
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	4	9	75	3	Y	9	8	1	2
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	10	10	1	2
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	9	245	3	Y	5	6	1	1
						2	1							
						11	9							
						6	1							
						6	9							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945					
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	21	1	699	3	Y	7	8	1	1
12	775 N	425	-0-	-350	-0-	8	9	410	3	Y	5	5	1	1
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	703	3	Y	9	8	1	2
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	9	673	3	Y	11	10	1	3
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	646	3	Y	10	11	1	2
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	10	9	495	3	Y	5	6	1	1
						14	1							
						11	9							
						12	1							
						6	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978					
11	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	56	1	1879	3	Y	22	21	1	4
12	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	24	9	1971	3	Y	20	19	1	5
01	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	42	1	1492	3	Y	17	19	1	3
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	22	9	1733	3	Y	12	12	1	3
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	19	9	1614	3	Y	10	11	1	2
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	Y	5	6	1	1
						13	9							
						35	1							
						11	9							
						25	1							
						6	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864					
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1264	3	Y	22	21	1	4
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	24	9	1176	3	Y	20	19	1	5
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1169	3	Y	17	19	1	3
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	22	9	1013	3	Y	12	12	1	3
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	3	Y	10	11	1	2
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19	9	966	3	Y	5	6	1	1
						17	1							
						13	9							
						23	1							
						11	9							
						24	1							
						6	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955			
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
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	11	2
						12	9					
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	11	3
						12	9					
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	11	2
						12	9					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	12	3
						13	9					
*03	620 N	511	-0-	-109	-0-	11	1	489	3	Y	10	2
						11	9					
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918			
11	990 N	690	-0-	-300	-0-	20	1	659	3	Y	10	2
						11	9					
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	17	1	800	3	Y	11	3
						12	9					
01	1023 N	788	-0-	-235	-0-	13	1	763	3	Y	11	2
						12	9					
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	11	1	611	3	Y	9	2
						10	9					
*03	837 N	600	-0-	-237	-0-	13	1	587	3	Y	-0-	-0-
						13	1	531	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	544	-0-	-206	-0-							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932			
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	11	2
						12	9					
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	15	1	699	3	Y	11	3
						12	9					
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	12	1	698	3	Y	11	2
						12	9					
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	11	1	611	3	Y	12	3
						13	9					
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	848	3	Y	10	2
						11	9					
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	5	1
						6	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912			
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	26	1	876	3	Y	11	2
						12	9					
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	18	1	851	3	Y	11	3
						12	9					
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1057	3	Y	11	2
						12	9					
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	18	1	1048	3	Y	12	3
						13	9					
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	3	Y	10	2
						11	9					
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	21	1	839	3	Y	5	1
						6	9					

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 1	749 3		Y	11	11 1		2
						12 9							
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20 1	920 3		Y	11	10 1		3
						12 9							
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17 1	1007 3		Y	11	12 1		2
						12 9							
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	13 1	753 3		Y	3	4 1		1
						3 9							
*03	775 N	636	-0-	-139	-0-	14 1	622 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	750 N	598	-0-	-152	-0-	14 1	584 3		Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	31 1	1050 3		Y	11	11 1		2
						12 9							
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	23 1	1083 3		Y	11	10 1		3
						12 9							
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	19 1	1125 3		Y	11	12 1		2
						12 9							
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	16 1	932 3		Y	12	11 1		3
						13 9							
*03	1116 N	692	-0-	-424	-0-	15 1	667 3		Y	9	10 1		2
						10 9							
04	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	24 1	970 3		Y	5	6 1		1
						6 9							

 WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	8 1	382 3		Y	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8 1	493 3		Y	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	8 1	442 3		Y	-0-			-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9 1	408 3		Y	-0-			-0-
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	9 1	350 3		Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

11	360 N	323	-0-	-37	-0-	9 1	312 3		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	7 1	307 3		Y	11	8 1		3
						12 9							
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	5 1	308 3		Y	11	12 1		2
						12 9							
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	5 1	275 3		Y	4	5 1		1
						4 9							
*03	341 N	309	-0-	-32	-0-	7 1	302 3		Y	-0-	1 1		-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8 1	307 3		Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

11	750 N	711	-0-	-39	-0-	20 1	679 3		Y	11	11 1		2
						12 9							
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	15 1	690 3		Y	11	10 1		3
						12 9							
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	12 1	692 3		Y	11	12 1		2
						12 9							
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	11 1	617 3		Y	12	11 1		3
						13 9							
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15 1	665 3		Y	10	11 1		2
						11 9							
04	690 N	386	-0-	-304	-0-	9 1	371 3		Y	5	6 1		1
						6 9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826		
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
11	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	35	1	1175	3	Y	11
						12	9				2
12	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	24	1	1134	3	Y	11
						12	9				3
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	20	1	1170	3	Y	11
						12	9				2
02	1148 N	1019	-0-	-129	-0-	17	1	989	3	Y	12
						13	9				3
*03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	23	1	1068	3	Y	10
						11	9				2
04	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	25	1	1036	3	Y	5
						6	9				1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916		
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	18	1	607	3	Y	11
						12	9				2
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	11
						12	9				3
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	10	1	598	3	Y	11
						12	9				2
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	10	1	562	3	Y	12
						13	9				3
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	Y	10
						11	9				2
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	5
						6	9				1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922		
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	18	1	615	3	Y	12
						13	9				2
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	Y	15
						17	9				4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	16
						18	9				3
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	627	3	Y	6
						7	9				8
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-
						1					1
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	3	Y	-0-
											-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854		
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	11
						12	9				2
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	11
						12	9				3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	Y	11
						12	9				2
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	465	3	Y	12
						13	9				3
*03	527 N	516	-0-	-11	-0-	11	1	494	3	Y	10
						11	9				2
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	12	1	488	3	Y	5
						6	9				6

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972				
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
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	7	1	320 3	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	6	1	345 3	Y	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351 3	Y	-0-			-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761				
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	29	1	971 3	Y	11	11	1	2
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1063 3	Y	11	10	1	3
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	12	9						
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	16	1	987 3	Y	11	12	1	2
*03	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	12	9						
04	990 N	785	-0-	-205	-0-	16	1	902 3	Y	12	11	1	3
						13	9						
						21	1	968 3	Y	10	11	1	2
						11	9						
						19	1	760 3	Y	5	6	1	1
						6	9						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852				
11	1650 N	361	-0-	-1289	-0-	10	1	339 3	Y	11	11	1	2
12	992 N	667	-0-	-325	-0-	12	9						
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	14	1	641 3	Y	11	10	1	3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	9						
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	16	1	964 3	Y	11	12	1	2
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	12	9						
						11	1	622 3	Y	12	11	1	3
						13	9						
						38	1	1740 3	Y	10	11	1	2
						11	9						
						26	1	1048 3	Y	5	6	1	1
						6	9						

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828				
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	36	1	1223 3	Y	11	11	1	2
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	27	1	1269 3	Y	11	10	1	3
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	21	1	1274 3	Y	11	12	1	2
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	20	1	1141 3	Y	12	11	1	3
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	13	9						
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1245 3	Y	10	11	1	2
						11	9						
						29	1	1198 3	Y	5	6	1	1
						6	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919					
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			
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	3	Y	27	24	1	5
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	30	9	1549	3	Y	104	83	1	26
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	114	9	1664	3	Y	118	121	1	23
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	28	1	1179	3	Y	105	104	1	24
*03	1519 N	485	-0-	-1034	-0-	130	9	359	3	Y	107	108	1	23
04	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	20	1	1067	3	Y	48	58	1	13
						116	9							
						8	1							
						118	9							
						26	1							
						53	9							

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884					
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	808	3	Y	11	11	1	2
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	12	9	1509	3	Y	11	10	1	3
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	32	1	2526	3	Y	11	12	1	2
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	12	9	1663	3	Y	12	11	1	3
*03	868 N	823	-0-	-45	-0-	42	1	795	3	Y	10	11	1	2
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	29	1	720	3	Y	5	6	1	1
						13	9							
						17	1							
						11	9							
						18	1							
						6	9							

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996					
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-			-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882					
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	23	1	761	3	Y	11	11	1	2
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	12	9	811	3	Y	11	10	1	3
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	17	1	707	3	Y	5	7	1	1
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	12	1	732	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	6	9	704	3	Y	-0-			-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	675	3	Y	-0-			-0-
						15	1							
						17	1							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064					
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
11	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	44	1	1498	3	Y	22	22	1	4
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	24	9	33	1	Y	18	17	1	5
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	20	9	27	1	Y	11	14	1	2
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	12	9	25	1	Y	12	11	1	3
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	13	9	34	1	Y	10	11	1	2
04	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	11	9	36	1	Y	5	6	1	1
						6	9							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830					
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	14	1	481	3	Y	11	11	1	2
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	12	9	10	1	Y	9	9	1	2
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	10	9	9	1	Y	12	12	1	2
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	13	9	8	1	Y	12	11	1	3
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	Y	10	11	1	2
04	570 N	327	-0-	-243	-0-	11	9	8	1	Y	5	6	1	1
						6	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945					
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	3	Y	22	21	1	4
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	24	9	40	1	Y	20	19	1	5
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	22	9	33	1	Y	24	24	1	5
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	26	9	25	1	Y	22	22	1	5
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	24	9	33	1	Y	22	22	1	5
04	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	33	1	36	1	Y	10	12	1	3
						11	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818					
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	3	Y	11	11	1	2
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	9	20	1	Y	9	9	1	2
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	10	9	14	1	Y	12	12	1	2
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	14	1	14	1	Y	12	11	1	3
*03	961 N	921	-0-	-40	-0-	13	9	20	1	Y	10	11	1	2
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	11	9	41	1	Y	5	6	1	1
						6	9							

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830												
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

11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	41 1	1379 3	Y	22	22 1		4
						24 9						
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	30 1	1437 3	Y	20	19 1		5
						22 9						
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	24 1	1437 3	Y	17	19 1		3
						19 9						
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	22 1	1292 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	31 1	1425 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	34 1	1398 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790												
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	37 1	1234 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19 1	881 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	14 1	837 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
02	1204 N	731	-0-	-473	-0-	12 1	713 3	Y	5	6 1		1
						6 9						
*03	899 N	843	-0-	-56	-0-	18 1	813 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
04	840 N	230	-0-	-610	-0-	5 1	219 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924												
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	52 1	1767 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	38 1	1770 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
01	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	29 1	1734 3	Y	24	22 1		5
						26 9						
02	1708 N	1388	-0-	-320	-0-	23 1	1341 3	Y	22	22 1		5
						24 9						
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	43 1	1957 3	Y	22	22 1		5
						24 9						
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	43 1	1757 3	Y	10	12 1		3
						11 9						

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888												
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	23 1	781 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	868 N	551	-0-	-317	-0-	11 1	531 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
01	868 N	567	-0-	-301	-0-	9 1	546 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
02	756 N	497	-0-	-259	-0-	8 1	479 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
*03	558 N	363	-0-	-195	-0-	8 1	355 3	Y	-0-	2 1		-0-
						24 1						
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24 1	992 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

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
11	840 N	142	-0-	-698	-0-	4 1	127 3	Y	10	10 1	2
12	868 N	69	-0-	-799	-0-	11 9	60 3	Y	7	7 1	2
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1 1	1083 3	Y	11	11 1	2
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	8 9	856 3	Y	12	11 1	3
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 1	904 3	Y	10	11 1	2
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	13 9	874 3	Y	5	6 1	1

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	20 1	1320 3	Y	11	11 1	2
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	12 9	1348 3	Y	11	10 1	3
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	29 1	1359 3	Y	11	12 1	2
02	1288 N	1261	-0-	-27	-0-	12 9	1227 3	Y	12	11 1	3
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	21 1	1461 3	Y	10	11 1	2
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	13 9	1264 3	Y	5	6 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18 1	603 3	Y	11	11 1	2
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	12 9	537 3	Y	8	8 1	2
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	11 1	669 3	Y	-0-	2 1	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	16 1	719 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	18 1	738 3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	35 1	1167 3	Y	11	11 1	2
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12 9	1185 3	Y	11	10 1	3
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	25 1	1236 3	Y	11	12 1	2
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	12 9	1080 3	Y	12	11 1	3
*03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	19 1	1160 3	Y	10	11 1	2
04	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	13 9	1111 3	Y	5	6 1	1

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

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
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	20 1	667 3	Y	11	11 1		2
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	12 9	665 3	Y	11	10 1		3
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	14 1	690 3	Y	11	12 1		2
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	12 9	587 3	Y	12	11 1		3
*03	682 N	670	-0-	-12	-0-	10 1	645 3	Y	10	11 1		2
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	13 9	633 3	Y	5	6 1		1

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21 1	717 3	Y	11	11 1		2
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	12 9	708 3	Y	11	10 1		3
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15 1	819 3	Y	11	12 1		2
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	14 1	645 3	Y	12	11 1		3
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	12 9	735 3	Y	10	11 1		2
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	11 1	694 3	Y	5	6 1		1

 WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	37 1	1263 3	Y	11	11 1		2
12	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	12 9	1308 3	Y	11	10 1		3
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	28 1	1309 3	Y	11	12 1		2
02	1232 N	1162	-0-	-70	-0-	22 1	1130 3	Y	12	11 1		3
*03	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	12 9	1282 3	Y	10	11 1		2
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	19 1	1248 3	Y	5	6 1		1

 SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

11	660 N	522	-0-	-138	-0-	15 1	507 3	Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12 1	563 3	Y	3	2 1		1
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 9	524 3	Y	11	10 1		2
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	9 1	479 3	Y	12	11 1		3
*03	589 N	572	-0-	-17	-0-	12 9	549 3	Y	10	11 1		2
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	8 1	522 3	Y	5	6 1		1

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

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
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	11	10	3
						12	9						
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	11	12	2
						12	9						
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	9	9	2
						10	9						
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-	2	-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-		-0-

 NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C. 598940
 HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

11	540 N	432	-0-	-108	-0-	30	1	402	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	38	1	465	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	41	1	462	3	Y	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	32	1	365	3	Y	-0-		-0-

 JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 8504 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	
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	50	1	679	3	Y	17	16	1	3
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	19	9	814	3	Y	16	16	1	3
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	18	9	714	3	Y	9	9	1	3
02	700 N	443	-0-	-257	-0-	63	1	394	3	Y	14	13	1	4
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	10	9	791	3	Y	13	13	1	4
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	7	7	1	4
						15	9							
						67	1							
						14	9							
						66	1							
						8	9							
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973			TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A					
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	38	1	516	3	Y	4	3	1	1
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	4	9	443	3	Y	3	3	1	1
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	Y	2	2	1	1
02	532 N	226	-0-	-306	-0-	3	9	205	3	Y	3	3	1	1
03	465 N	97	-0-	-368	-0-	29	1	87	3	Y	3	3	1	1
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	2	9	56	3	Y	1	1	1	1
						7	1							
						3	9							
						5	1							
						1	9							
JONES RANCH "B"		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	384	3	Y	5	4	1	1
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	6	9	367	3	Y	4	4	1	1
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	30	1	201	3	Y	2	2	1	1
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	4	9	172	3	Y	3	3	1	1
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	18	1	164	3	Y	3	3	1	1
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	15	1	123	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
						3	9							
						11	1							
						11	1							
						9	1							
						12	1							
						13	1							
						11	1							
						2	9							
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A					
11	488 N	166	-0-	-322	-0-	11	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 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
11	497 N	210	-0-	-287	-0-	14	1	192	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	2400 N	1586	-0-	-814	1562	108	1	1449	3	Y	26	24 1	5
						29	9						
12	2970 N	1408	-0-	-1562	-0-	105	1	1277	3	Y	24	24 1	5
						26	9						
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	113	1	1277	3	Y	14	14 1	5
						15	9						
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	3	Y	19	19 1	5
						21	9						
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	79	1	935	3	Y	20	19 1	6
						22	9						
04	1050 N	685	-0-	-365	-0-	54	1	620	3	Y	10	10 1	6
						11	9						

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

11	1947 N	514	-0-	-1433	-0-	35	1	473	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	46	1	524	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	35	1	410	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 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	
11	2080 N	687	-0-	-1393	-0-	47	1	633	3	Y	6	6	1	1
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7	9	730	3	Y	6	6	1	1
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	3	3	1	1
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	3	9	633	3	Y	5	5	1	1
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	55	1	704	3	Y	5	5	1	1
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	6	9	698	3	Y	4	3	1	2
						61	1							
						4	9							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A					
11	949 N	309	-0-	-640	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848					
11	2319 N	541	-0-	-1778	-0-	36	1	488	3	Y	15	13	1	3
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17	9	622	3	Y	12	13	1	2
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	51	1	685	3	Y	8	7	1	3
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	13	9	474	3	Y	10	10	1	3
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	744	3	Y	10	10	1	3
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	9	9	592	3	Y	5	5	1	3
						41	1							
						11	9							
						63	1							
						11	9							
						52	1							
						6	9							

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A					
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830					
11	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	99	1	1336	3	Y	31	28	1	6
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	34	9	1799	3	Y	27	28	1	5
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	148	1	1798	3	Y	17	16	1	6
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	30	9	1279	3	Y	22	22	1	6
03	1209 N	756	-0-	-453	-0-	159	1	675	3	Y	22	22	1	6
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	19	9	1264	3	Y	13	12	1	7
						110	1							
						24	9							
						57	1							
						24	9							
						110	1							
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
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
WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800												
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	42 1 18 9	574 3	Y	16	15 1		3
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106 1 17 9	1291 3	Y	15	15 1		3
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64 1 10 9	728 3	Y	9	9 1		3
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	112 1 13 9	1300 3	Y	12	12 1		3
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	12	11 1		4
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64 1 8 9	733 3	Y	7	7 1		4

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7615 - 7674		
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	1 1 10 9	16 3	Y	9	8 1		2
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	8	8 1		2
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	74 1 6 9	836 3	Y	5	5 1		2
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9	283 3	Y	7	7 1		2
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	334 3	Y	6	6 1		2
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	342 3	Y	2	2 1		2

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7794 - 7816		
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	18 1 18 9	250 3	Y	16	15 1		3
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1 17 9	278 3	Y	15	15 1		3
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1 10 9	541 3	Y	9	9 1		3
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9	263 3	Y	12	12 1		3
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	288 3	Y	12	12 1		3
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	306 3	Y	8	7 1		4

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7756 - 7826		
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	55 1 18 9	749 3	Y	16	15 1		3
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62 1 17 9	749 3	Y	15	15 1		3
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	67 1 10 9	756 3	Y	9	9 1		3
02	756 N	513	-0-	-243	-0-	40 1 13 9	460 3	Y	12	12 1		3
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	95 1 14 9	1120 3	Y	13	12 1		4
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	65 1 8 9	742 3	Y	7	7 1		4

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 4031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "C" //CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809												
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	55 1 10 9	735 3	Y	9	8 1		2
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	52 1 9 9	630 3	Y	8	8 1		2
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66 1 6 9	743 3	Y	5	5 1		2
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9	702 3	Y	7	7 1		2
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1 8 9	696 3	Y	7	7 1		2
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	76 1 4 9	877 3	Y	4	4 1		2

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880												
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32 1 8 9	429 3	Y	7	7 1		1
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	41 1 8 9	505 3	Y	7	7 1		1
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	549 3	Y	4	4 1		1
02	448 N	224	-0-	-224	-0-	17 1 7 9	200 3	Y	6	5 1		2
03	558 N	216	-0-	-342	-0-	16 1 6 9	194 3	Y	5	5 1		2
04	540 N	174	-0-	-366	-0-	14 1 3 9	157 3	Y	3	3 1		2

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831												
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	377 3	Y	2	2 1		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	981 3	Y	2	2 1		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	307 3	Y	1	1 1		-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	27 1 1 9	312 3	Y	1	1 1		-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	21 1 1 9	245 3	Y	1	1 1		-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	580 3	Y	1	1 1		-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864												
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	273 3	Y	5	4 1		1
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	24 1 4 9	293 3	Y	4	4 1		1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	424 3	Y	2	2 1		1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	299 3	Y	3	3 1		1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	313 3	Y	3	3 1		1
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	391 3	Y	2	2 1		1

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 3031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49 1	666 3	Y	9	8 1	2
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	10 9	980 3	Y	8	8 1	2
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	80 1	716 3	Y	5	5 1	2
02	588 N	371	-0-	-217	-0-	9 9	334 3	Y	7	7 1	2
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	63 1	786 3	Y	7	7 1	2
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29 1	797 3	Y	4	4 1	2
						8 9					
						66 1					
						8 9					
						69 1					
						4 9					

H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039	RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7220	- 7623			
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	15 1	210 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	28 1	343 3	Y	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	419 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 1	385 3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1026	RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7338	- 7559			
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	14 1	190 3	Y	2	2 1	-0-
12	465 N	334	-0-	-131	-0-	25 1	307 3	Y	2	2 1	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 9	289 3	Y	1	1 1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25 1	132 3	Y	1	1 1	-0-
03	T. A.	952	-0-	952	952	1 9	877 3	Y	1	1 1	-0-
04	T. A.	990	-0-	990	1942	11 1	910 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
						74 1					
						79 1					
						1 9					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026	RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7748	- 7862			
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37 1	496 3	Y	7	6 1	1
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	8 9	530 3	Y	7	7 1	1
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	44 1	176 3	Y	4	4 1	1
02	504 N	81	-0-	-423	-0-	8 9	68 3	Y	6	5 1	2
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	16 1	596 3	Y	5	5 1	2
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	4 9	1518 3	Y	3	3 1	2
						6 1					
						7 9					
						50 1					
						6 9					
						132 1					
						3 9					

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027	RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 7820	- 7914			
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70 1	948 3	Y	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	69 1	839 3	Y	-0-		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	99 1	1123 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	56 1	652 3	Y	-0-		-0-
03	899 N	827	-0-	-72	-0-	64 1	763 3	Y	-0-		-0-
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	75 1	855 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 8027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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

11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	66 1 7 9	892 3	Y	6	6 1		1
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101 1 8 9	1227 3	Y	7	7 1		1
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	734 3	Y	4	4 1		1
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	719 3	Y	6	5 1		2
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	67 1 6 9	792 3	Y	5	5 1		2
*04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	91 1 3 9	1043 3	Y	3	3 1		2

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891			

11	660 N	608	-0-	-52	-0-	42 1 4 9	562 3	Y	4	3 1		1
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	49 1 3 9	601 3	Y	3	3 1		1
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9	716 3	Y	2	2 1		1
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	41 1 3 9	476 3	Y	3	3 1		1
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	39 1 3 9	462 3	Y	3	3 1		1
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1 2 9	599 3	Y	2	2 1		1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787			

11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	76 1 6 9	1035 3	Y	5	4 1		1
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	69 1 4 9	839 3	Y	4	4 1		1
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	103 1 2 9	1164 3	Y	2	2 1		1
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	94 1 3 9	1091 3	Y	3	3 1		1
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9	1337 3	Y	3	3 1		1
*04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	100 1 2 9	1145 3	Y	2	2 1		1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809			

11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	68 1 19 9	914 3	Y	17	16 1		3
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1 19 9	402 3	Y	17	17 1		3
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	866 3	Y	10	10 1		3
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	59 1 15 9	685 3	Y	14	13 1		4
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1 14 9	546 3	Y	13	13 1		4
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	37 1 8 9	425 3	Y	7	7 1		4

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	28	1	336	3	Y	-0-				-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	100	-0-	-272	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	3	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835						
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808						
11	T. A.	971	-0-	971	3242	66	1	895	3	Y	9	8	1		2
12	4233 X	991	-0-	-3242	-0-	10	9	907	3	Y	8	8	1		2
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	9	9	912	3	Y	5	5	1		2
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	6	9	677	3	Y	7	7	1		2
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	58	1	898	3	Y	7	7	1		2
04	960 N	667	-0-	-293	-0-	8	9	610	3	Y	4	4	1		2

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886						
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	45	1	613	3	Y	9	8	1		2
12	744 N	493	-0-	-251	-0-	10	9	447	3	Y	8	8	1		2
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9	9	773	3	Y	5	5	1		2
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	6	9	733	3	Y	7	7	1		2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	Y	7	7	1		2
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	8	9	534	3	Y	354	343	1		13

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924						
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	3	Y	-0-				-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1275	3	Y	-0-				-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	3	Y	-0-				-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	-0-				-0-
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	99	1	1171	3	Y	-0-				-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	3	Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"			//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 1027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
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

RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916											
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	139 1	1880 3	Y	9	8 1	2
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	10 9	1548 3	Y	7	8 1	1
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	127 1	1578 3	Y	5	4 1	2
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	139 1	1305 3	Y	6	6 1	2
03	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	6 9	1413 3	Y	6	6 1	2
04	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	113 1	1242 3	Y	4	4 1	2

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856											
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10 9	1395 3	Y	-0-		-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	8 9	1294 3	Y	-0-		-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	77 1	870 3	Y	-0-		-0-
02	1400 N	62	-0-	-1338	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	52 1	620 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	496	-0-	-104	-0-	40 1	456 3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802											
11	810 N	554	-0-	-256	-0-	37 1	498 3	Y	17	15 1	3
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	19 9	422 3	Y	16	16 1	3
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	35 1	617 3	Y	9	9 1	3
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18 9	498 3	Y	14	13 1	4
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	54 1	410 3	Y	13	13 1	4
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 9	465 3	Y	7	7 1	4

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844											
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 9	304 3	Y	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	Y	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-		-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90 1	1032 3	Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863											
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68 1	926 3	Y	2	2 1	-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	2 9	871 3	Y	2	2 1	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71 1	746 3	Y	1	1 1	-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	2 9	959 3	Y	1	1 1	-0-
03	930 N	782	-0-	-148	-0-	66 1	720 3	Y	1	1 1	-0-
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	1 9	863 3	Y	1	1 1	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817				
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	80	-0-	80	80	6 1		74 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	93	-0-	93	173	7 1		86 3	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685				
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	330 3	5 1	Y	5 4 1		1
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	12 1	147 3	4 1	Y	4 4 1		1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	2 1	Y	2 2 1		1
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	17 1	196 3	3 1	Y	3 3 1		1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	3 1	Y	3 3 1		1
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	2 1	Y	2 2 1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	8 1	Y	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 3	12 1	Y	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	12 1	139 3	15 1	Y	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	14 1	Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	14 1	Y	-0-		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	14 1	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801				
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	43 1	584 3	43 1	Y	-0-		-0-
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	43 1	524 3	48 1	Y	-0-		-0-
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	48 1	549 3	33 1	Y	-0-		-0-
02	588 N	417	-0-	-171	-0-	33 1	384 3	52 1	Y	-0-		-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 3	58 1	Y	-0-		-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	58 1	666 3	58 1	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 1127	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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
RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890												
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	120 1	1620 3	Y	9	8 1		2
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	10 9	911 3	Y	7	8 1		1
01	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	75 1	346 3	Y	5	4 1		2
02	1624 N	521	-0-	-1103	-0-	8 9	473 3	Y	6	6 1		2
03	992 N	420	-0-	-572	-0-	31 1	381 3	Y	6	6 1		2
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6 9	452 3	Y	3	3 1		2

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7705 - 7878		
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	41 1	1834 3	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	10 9	1739 3	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	143 1	1547 3	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1248	-0-	-488	-0-	137 1	1149 3	Y	-0-			-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	99 1	1983 3	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1364	-0-	-256	-0-	167 1	1255 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7750 - 7851		
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	71 1	819 3	Y	1	1 1		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1 9	831 3	Y	1	1 1		-0-
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	68 1	808 3	Y	1	1 1		-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	1 9	757 3	Y	1	1 1		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	867 3	Y	1	1 1		-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65 1	805 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7829		
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	73 1	1514 3	Y	16	15 1		3
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	1 9	756 3	Y	15	15 1		3
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62 1	980 3	Y	9	9 1		3
02	644 N	155	-0-	-489	-0-	17 9	133 3	Y	10	10 1		3
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	86 1	915 3	Y	7	8 1		2
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	11 9	1804 3	Y	-0-			2

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7761 - 7902		
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77 1	542 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	465	-0-	-186	-0-	1 9	430 3	Y	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	611 3	Y	-0-			-0-
02	532 N	408	-0-	-124	-0-	54 1	376 3	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	32 1	728 3	Y	-0-			-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	61 1	671 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837					
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
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	Y	17	16	1	3
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	3	Y	16	16	1	3
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1078	3	Y	9	9	1	3
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	83	1	965	3	Y	14	13	1	4
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	13	13	1	4
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	7	7	1	4
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885					
11	1380 N	367	-0-	-1013	-0-	25	1	336	3	Y	5	4	1	1
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	40	1	492	3	Y	4	4	1	1
01	496 N	56	-0-	-440	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1	1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	3	3	1	1
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	3	3	1	1
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	2	2	1	1
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867					
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	Y	14	12	1	3
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	11	12	1	2
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	7	7	1	2
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	3	Y	10	9	1	3
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	3	Y	9	9	1	3
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	5	5	1	3
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928					
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	Y	14	13	1	3
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	620	3	Y	13	13	1	3
01	651 N	500	-0-	-151	-0-	40	1	451	3	Y	8	8	1	3
02	588 N	401	-0-	-187	-0-	31	1	358	3	Y	11	11	1	3
03	682 N	319	-0-	-363	-0-	24	1	284	3	Y	10	10	1	3
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	13	1	144	3	Y	5	5	1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 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
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	61	1	822	3	Y	9	8 1	2
12	837 N	21	-0-	-816	-0-	10	9						
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	8	8 1	2
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	9	9						
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	3	Y	5	5 1	2
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	6	9						
						79	1	918	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
						73	1	860	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
						66	1	759	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788				
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	3	Y	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	59	1	665	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	48	1	551	3	Y	-0-		-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	43	1	497	3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855				
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	774	-0-	-590	-0-	59	1	715	3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	395	-0-	-907	-0-	32	1	363	3	Y	-0-		-0-
02	1008 N	187	-0-	-821	-0-	15	1	172	3	Y	-0-		-0-
03	775 N	140	-0-	-635	-0-	11	1	129	3	Y	-0-		-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828				
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	9	8 1	2
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	10	9						
01	558 N	278	-0-	-280	-0-	18	1	218	3	Y	7	8 1	1
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	9						
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	5	4 1	2
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	6	9						
						31	1	361	3	Y	6	6 1	2
						7	9						
						28	1	328	3	Y	6	6 1	2
						7	9						
						33	1	377	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840				
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	76	1	1028	3	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	77	1	933	3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	949	-0-	-229	-0-	77	1	872	3	Y	-0-		-0-
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	63	1	730	3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	79	1	931	3	Y	-0-		-0-
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826					
M	O	GAS PROD	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	
11	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	74	1	1005	3	Y	2	2	1	-0-
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	97	1	1183	3	Y	2	2	1	-0-
01	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	85	1	967	3	Y	1	1	1	-0-
02	1008 N	875	-0-	-133	-0-	69	1	805	3	Y	1	1	1	-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	3	Y	1	1	1	-0-
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1156	3	Y	1	1	1	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813					
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	495	-0-	-342	-0-	39	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	55	1	630	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807					
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	17	16	1	3
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	797	3	Y	16	16	1	3
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	9	9	1	3
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	14	13	1	4
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	65	1	769	3	Y	13	13	1	4
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	7	7	1	4

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811					
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	27	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-	26	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	25	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810					
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	15	13	1	3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	742	3	Y	12	13	1	2
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	8	7	1	3
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	35	1	404	3	Y	10	10	1	3
03	806 N	482	-0-	-324	-0-	37	1	434	3	Y	10	10	1	3
04	570 N	427	-0-	-143	-0-	34	1	387	3	Y	5	5	1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838		
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
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	Y	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	15	1	173	3	Y	-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	Y	-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	3	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794		
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	29	1	395	3	Y	-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	26	1	296	3	Y	-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	27	1	306	3	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794		
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	134	3	Y	-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	7	1	77	3	Y	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768		
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	58	1	778	3	Y	5
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	4
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	Y	2
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	3
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	69	1	819	3	Y	3
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	Y	2

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	1
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	1
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	56	1	651	3	Y	-0-
03	806 N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	3	Y	-0-
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	50	1	572	3	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

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
11		120 N		13	-0-	-107		1	1	12	3	Y	-0-		-0-
12		155 N		155	-0-	-0-		12	1	143	3	Y	-0-		-0-
01		284 N		284	-0-	-0-		23	1	261	3	Y	-0-		-0-
02		276 N		276	-0-	-0-		22	1	254	3	Y	-0-		-0-
03		31 N		8	-0-	-23		1	1	7	3	Y	-0-		-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30						Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

11		690 N		600	-0-	-90		41	1	559	3	Y	-0-		-0-
12		713 N		682	-0-	-31		52	1	630	3	Y	-0-		-0-
01		751 N		751	-0-	-0-		61	1	690	3	Y	-0-		-0-
02		671 N		671	-0-	-0-		53	1	618	3	Y	-0-		-0-
03		784 N		784	-0-	-0-		61	1	723	3	Y	-0-		-0-
*04		720 N		720	-0-	-0-		58	1	662	3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

11		2163 N		2163	-0-	-0-		148	1	2000	3	Y	14	12	1	3
								15	9							
12		2030 N		2030	-0-	-0-		153	1	1864	3	Y	12	13	1	2
								13	9							
01		1703 N		1703	-0-	-0-		137	1	1557	3	Y	8	7	1	3
								9	9							
02		1497 N		1497	-0-	-0-		118	1	1368	3	Y	10	10	1	3
								11	9							
03		1612 N		1448	-0-	-164		112	1	1325	3	Y	10	10	1	3
								11	9							
*04		1589 N		1589	-0-	-0-		127	1	1456	3	Y	5	5	1	3
								6	9							

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

11		510 N		415	-0-	-95		28	1	381	3	Y	5	4	1	1
								6	9							
12		443 N		443	-0-	-0-		33	1	406	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
01		455 N		455	-0-	-0-		37	1	416	3	Y	2	2	1	1
								2	9							
02		392 N		359	-0-	-33		28	1	328	3	Y	3	3	1	1
								3	9							
03		372 N		351	-0-	-21		27	1	321	3	Y	3	3	1	1
								3	9							
04		360 N		359	-0-	-1		29	1	328	3	Y	2	2	1	1
								2	9							

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

11		420 N		350	-0-	-70		24	1	324	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
12		407 N		407	-0-	-0-		31	1	374	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
01		434 N		164	-0-	-270		13	1	150	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
02		336 N		298	-0-	-38		24	1	273	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		403 N		254	-0-	-149		20	1	233	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
*04		203 N		203	-0-	-0-		16	1	187	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
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
		WELL #: 6038		RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7650 - 7680		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 1	505 3	Y	8	7 1			2
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25 1	309 3	Y	6	7 1			1
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	15 1	171 3	Y	5	4 1			2
02	504 N	143	-0-	-361	-0-	11 1	125 3	Y	6	6 1			2
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	15 1	178 3	Y	6	6 1			2
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	Y	3	3 1			2
		WELL #: 7038		RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7658 - 7681		
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68 1	921 3	Y	2	2 1			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69 1	840 3	Y	2	2 1			-0-
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	60 1	682 3	Y	1	1 1			-0-
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	70 1	816 3	Y	1	1 1			-0-
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	65 1	775 3	Y	1	1 1			-0-
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	58 1	667 3	Y	1	1 1			-0-
		WELL #: 12		RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7757 - 7851		
11	1245 N	338	-0-	-907	-0-	23 1	315 3	Y	-0-				-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	328 3	Y	-0-				-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36 1	404 3	Y	-0-				-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28 1	322 3	Y	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34 1	400 3	Y	-0-				-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	26 1	294 3	Y	-0-				-0-
		WELL #: 10		RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 7748		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 2010		RRCID ->	168830	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7734 - 7764		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

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
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	13 1	181 3	Y	2	2 1		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2 9	129 3	Y	2	2 1		-0-
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	1 1	151 3	Y	1	1 1		-0-
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	1 9	113 3	Y	1	1 1		-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	92 3	Y	1	1 1		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	119 1	1598 3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	140 1	1706 3	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	128 1	1447 3	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1144	-0-	-452	-0-	91 1	1053 3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	129 1	1524 3	Y	-0-			-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	132 1	1521 3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	64 1	865 3	Y	20	18 1		4
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	22 9	784 3	Y	18	18 1		4
01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	64 1	607 3	Y	9	10 1		3
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	54 1	931 3	Y	16	15 1		4
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	10 9	964 3	Y	14	14 1		4
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	80 1	870 3	Y	9	8 1		5

 H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579															
JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752															
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796															

11	450 N	110	-0-	-340	-0-	7	1	92	3	N	10	9	1		2
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	9	55	1	N	8	8	1		2
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	9	9	41	1	N	5	5	1		2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6	9	27	1	N	7	7	1		2
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	8	9	48	1	N	7	7	1		2
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	9	43	1	N	4	4	1		2
						4	9								

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865															

11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715															

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718															

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 2040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592												
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	488 3	N	7	7 1		1
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	8 9	244 3	N	7	7 1		1
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	N	4	4 1		1
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	32 1	425 3	N	6	5 1		2
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	4 9	233 3	N	5	5 1		2
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	37 1	307 3	N	3	3 1		2

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838												
11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	103 1	1397 3	N	37	34 1		7
12	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	41 9	1451 3	N	32	33 1		6
01	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	119 1	1485 3	N	21	20 1		7
02	1428 N	1382	-0-	-46	-0-	35 9	1244 3	N	28	27 1		8
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	131 1	1452 3	N	27	27 1		8
04	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	23 9	1341 3	N	16	15 1		9

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877												
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	107 1	426 3	N	5	4 1		1
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	31 6	264 3	N	4	4 1		1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	N	2	2 1		1
02	420 N	215	-0-	-205	-0-	4 9	195 3	N	3	3 1		1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	293 3	N	2	2 1		1
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 9	280 3	N	-0-			1

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 -	8645
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:	5010	RRCID ->	205975	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	7721 -	7875
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	6	6 1 1
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	6	6 1 1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	3	3 1 1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	5	5 1 1
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	5	5 1 1
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	4	3 1 2

JONES RANCH		WELL #:	2026	RRCID ->	206144	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7278 -	7407
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:	1501	RRCID ->	206147	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7746 -	7959
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	N	37	34 1 7
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	41	9	98	1	N	34	34 1 7
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	37	9	92	1	N	20	20 1 7
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	3	N	28	27 1 8
03	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	22	9	93	1	N	26	26 1 8
04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	29	9	77	1	N	15	15 1 8

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	1826	RRCID ->	206298	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7818 -	7897
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	N	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	N	-0-	-0-
02	840 N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	3	N	-0-	-0-
03	899 N	736	-0-	-163	-0-	57	1	679	3	N	-0-	-0-
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	55	1	634	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839		
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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	49 1 18 9	663 3	N	16	14 1	3
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	49 1 15 9	599 3	N	14	14 1	3
01	868 N	697	-0-	-171	-0-	56 1 9 9	632 3	N	8	8 1	3
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9	728 3	N	11	11 1	3
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56 1 12 9	664 3	N	11	11 1	3
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	35 1 8 9	407 3	N	7	6 1	4

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776		
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1 15 9	987 3	N	14	12 1	3
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	61 1 13 9	744 3	N	12	13 1	2
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	79 1 9 9	896 3	N	8	7 1	3
02	1008 N	806	-0-	-202	-0-	63 1 11 9	732 3	N	10	10 1	3
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66 1 11 9	783 3	N	10	10 1	3
04	960 N	724	-0-	-236	-0-	58 1 6 9	660 3	N	5	5 1	3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910		
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	121 3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-		-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

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
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	N	9	8	1	2
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	70	1	859	3	N	8	8	1	2
01	1116 N	773	-0-	-343	-0-	62	1	705	3	N	5	5	1	2
02	1008 N	885	-0-	-123	-0-	70	1	807	3	N	7	7	1	2
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	67	1	798	3	N	6	6	1	2
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	N	4	4	1	2

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

11	900 N	674	-0-	-226	-0-	46	1	626	3	N	2	2	1	-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	56	1	685	3	N	2	2	1	-0-
01	899 N	698	-0-	-201	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1	-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	46	1	528	3	N	1	1	1	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	3	N	1	1	1	-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	3	N	1	1	1	-0-

 HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

11	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	197	1	2670	3	N	41	37	1	8
12	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	230	1	2795	3	N	36	37	1	7
01	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	254	1	2880	3	N	22	22	1	7
02	2912 X	2572	-0-	-340	-0-	202	1	2340	3	N	27	26	1	8
03	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	240	1	2839	3	N	30	29	1	9
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	230	1	2643	3	N	16	16	1	9

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8154	-	8161				
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	
11	1110 N	681	-0-	-429	-0-	47	1	630	3	N	4	3	1	1	
12	1147 N	767	-0-	-380	-0-	58	1	707	3	N	2	3	1	-0-	
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	58	1	654	3	N	3	2	1	1	
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	48	1	561	3	N	2	2	1	1	
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	N	2	2	1	1	
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	1	1	1	1	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191	COMPL. DATE 05/16/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7721	-	7802				
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	37	1	499	3	N	7	7	1	1	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	7	7	1	1	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	4	4	1	1	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	N	6	5	1	2	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	N	5	5	1	2	
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	N	3	3	1	2	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7780	-	7852				
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	52	1	708	3	N	19	17	1	4	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	16	17	1	3	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	10	10	1	3	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	14	13	1	4	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	N	13	13	1	4	
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	973	3	N	7	7	1	4	

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010	RRCID -> 234582	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	7740	-	8888			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579														
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

11		270 N	263	-0-	-7	-0-	17	1	N	9	8	1		2
							10	9						
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	N	8	8	1		2
							9	9						
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	N	5	5	1		2
							6	9						
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	N	7	7	1		2
							8	9						
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	N	7	7	1		2
							8	9						
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	22	1	N	4	4	1		2
							4	9						

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044														
11		4560 X	3849	-0-	-711	-0-	262	1	N	40	36	1		8
							44	9						
12		4247 X	4149	-0-	-98	-0-	312	1	N	36	37	1		7
							40	9						
01		4402 X	4230	-0-	-172	-0-	341	1	N	22	22	1		7
							24	9						
02		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1	N	31	30	1		8
							34	9						
03		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	327	1	N	31	30	1		9
							34	9						
04		4080 X	3952	-0-	-128	-0-	315	1	N	17	16	1		10
							19	9						

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805														
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-				80
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	4	4			84
01		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1131	3	N	7	6			90
02		1008 N	950	-0-	-58	-0-	939	3	N	11	10			100
03		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1069	3	N	2	2			102
04		1110 N	873	-0-	-237	-0-	871	3	N	2	2			104

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731														
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-				-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	8	1	N	-0-				-0-
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	14	1	N	-0-				-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-				-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				-0-
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VICKERS PRODUCTION COMPANY				885112										
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	166804	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7660 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENRY-SPECK (CANYON)				40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545										
KOHLS				WELL #:	1101	RRCID ->	152685	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6896 - 6906	
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
PARKER, ELLIS G.				WELL #:	1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KEEL, CARLENE				WELL #:	2	RRCID ->	069123	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6724 - 6861	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER FOODS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

VALIS, FRANK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	073246	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	N/A	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
COUPE, MARY "3"		WELL #:		1	RRCID -> 073569	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 7250	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-			-0-

COUPE, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 073585	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 7737	PERF. N/A			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-

VALIS, FRANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 073657	COMPL. DATE 08/03/1977	TOTAL DEPTH 7819	PERF. N/A			
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-

KEEL, CARLENE		WELL #:		3	RRCID -> 074644	COMPL. DATE 12/20/1977	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 6850 - 7033			
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-

PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 075888	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7276	PERF. N/A			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

COUPE		WELL #:		1	RRCID -> 078065	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6843 - 6893			
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID -> 079284	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 6620 - 6834			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAULL				WELL #: 1	RRCID -> 079285	COMPL. DATE 09/09/1978	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 6644	- 6880			
M	O	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
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-

COUPE, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 079286	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	- 7132			
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-

CENTURA COUPE				WELL #: 1	RRCID -> 081910	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6877	- 7144			
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-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.				712920	EDMISTON	WELL #: 4	RRCID -> 070985	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 7939	PERF. N/A		
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.				781880	EDMISTON	WELL #: 1	RRCID -> 093312	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 6384	- 6465	
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	341 3	1 9 N	1			65
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344 3	6 9 N	5			70
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	338 3	2 9 N	2			72
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9 N	1			73
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	254 3	1 9 N	1			74
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370 3	4 9 N	4			78

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145	COUPE, MARY DAVIS	WELL #: 2	RRCID -> 060511	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 7240	PERF. N/A		
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 2	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
EDMISTON "172"				WELL #:	1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6918 - 6971
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
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
01		403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	N	-0-			-0-
*04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479				CNTY: RUNNELS					
OGDEN				WELL #:	1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-			14
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			14
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	N	-0-			14
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-			14
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			14
*04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			14
HENSON (JENNINGS)				40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
CEDAR OIL COMPANY				140599									
HOOTEN				WELL #:	3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	N/A
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			30
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			30
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-			30
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			30
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			30
*04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			30
HERCULES (CANYON)				40680 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
COBALT OPERATING, LLC				162726									
HERCULES				WELL #:	2771	RRCID ->	134246	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6005 - 6265
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			288
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	183	1	156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			238
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			255
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
HOGE RANCH (WOLFCAMP)				42000 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.				945936									
BANNER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	018911	COMPL. DATE	03/12/1953	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	5140 - 5535
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-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) CANNON OPERATING COMPANY LLC SYKES A				42233 166 129223	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUNNELS			
				WELL #:	3A	RRCID ->	267896	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A
M	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

TDC ENGINEERING, INC. CLAYTON, LENA MRS				840400	CAPACITY				CNTY: RUNNELS				
				WELL #:	1	RRCID ->	056178	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	N/A
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			262	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			262	
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			262	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2	N	-0-			262	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			262	
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			262	

CLAYTON, H. L. & R.				WELL #:	1	RRCID ->	117357	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3080 - 3128
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			57	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			57	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-			57	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			57	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			57	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			57	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "A"				42341 300 028625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
				WELL #:	801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7672 - 8230
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			26	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			26	

CINCO TERRY "A"				WELL #:	902	RRCID ->	234481	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8169 - 8184
11	240 X	89	-0-	-151	-0-	66	3	23	9	N	21		84
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1602	3	402	9	N	365	358 1	85
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1254	3	211	9	N	192	183 1	94
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	410	3	29	9	N	26	56 1	63
03	2015 X	1016	-0-	-999	-0-	883	3	133	9	N	121	51 1	133
04	1950 X	1352	-0-	-598	-0-	1338	3	14	9	N	13	118 1	28

CINCO TERRY "A"				WELL #:	803	RRCID ->	234629	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8170 - 8177
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		30
12	465 X	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-		30
01	465 X	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-		30
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-		30
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		30
04	420 X	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-		30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8074 - 8112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11910 X	11663	-0-	-247	-0-	11663	3	Y	-0-	8	1	-0-
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	Y	-0-			-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3	Y	-0-			-0-
02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3	Y	-0-			-0-
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3	Y	-0-			-0-
*04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-			-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7993 - 8004		
11	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1438	3	23 9 N	21			88
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1531	3	50 9 N	45	54	1	79
01	1581 X	1439	-0-	-142	-0-	1406	3	33 9 N	30	27	1	82
02	1428 X	1289	-0-	-139	-0-	1274	3	15 9 N	14	54	1	42
03	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	1285	3	35 9 N	32	48	1	26
04	1530 X	555	-0-	-975	-0-	553	3	2 9 N	2			28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8347 - 8349		
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	672	3	605 9 Y	550	474	1	133
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1002	3	523 9 Y	475	563	1	45
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	740	3	641 9 Y	583	563	1	65
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1473	3	641 9 Y	583	566	1	80
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-	80	1	-0-
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1495	3	75 9 Y	68	66	1	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8032 - 8154		
11	840 N	123	-0-	-717	-0-	36	3	87 9 Y	79	68	1	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	80	1	6
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	104	3	91 9 Y	83	80	1	9
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	73	3	91 9 Y	83	81	1	11
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	11	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8154 - 8200		
11	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2451	3	114 9 N	104	63	1	78
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2673	3	134 9 N	122	109	1	91
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2639	3	154 9 N	140	147	1	84
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2376	3	112 9 N	102	78	1	108
03	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2174	3	116 9 N	105	141	1	72
04	2730 X	2165	-0-	-565	-0-	2036	3	129 9 N	117	151	1	38

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8130 - 8330		
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			44
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			44
01	248 X	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-			44
02	280 X	146	-0-	-134	-0-	146	3	N	-0-			44
03	310 X	148	-0-	-162	-0-	148	3	N	-0-			44
04	300 X	127	-0-	-173	-0-	127	3	N	-0-			44

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8026 - 8246		
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	3	57 9 Y	52			125
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1682	3	13 9 Y	12	100	1	35
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1009	3	206 9 Y	187	150	1	72
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	828	3	201 9 Y	183	165	1	90
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1977	3	211 9 Y	192	237	1	43
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	Y	-0-			43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1263 3	260 9	Y	236	203 1	57
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1602 3	223 9	Y	203	241 1	19
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1859 3	275 9	Y	250	241 1	28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1156 3	31 9	Y	28	52 1	4
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1342 3	40 9	Y	36	34 1	5
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1212 3	45 9	Y	41	46 1	-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308												
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135 3	7 9	Y	6	5 1	1
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	1 1	-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166												
11	810	X	767	-0-	-43	-0-	739 3	28 9	N	25		55
12	806	X	668	-0-	-138	-0-	648 3	20 9	N	18	58 1	15
01	806	X	769	-0-	-37	-0-	743 3	26 9	N	24		39
02	728	X	651	-0-	-77	-0-	626 3	25 9	N	23		62
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	621 3	46 9	N	42	71 1	33
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	654 3	46 9	N	42	43 1	32

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322												
11	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	1659 3	87 9	Y	79	68 1	19
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1895 3	74 9	Y	67	80 1	6
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1691 3	79 9	Y	72	70 1	8
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1757 3	78 9	Y	71	69 1	10
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2298 3	129 9	Y	117	10 1	117
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2633 3	232 9	Y	211	253 1	75

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235												
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1285 3	55 9	N	50	55 1	50
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457 3	44 9	N	40		90
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1387 3	66 9	N	60	97 1	53
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1249 3	52 9	N	47		100
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1225 3	114 9	N	104	154 1	50
04	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1057 3	22 9	N	20	56 1	14

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487												
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1229 3	19 9	N	17		55
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1270 3	21 9	N	19	57 1	17
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1119 3	39 9	N	35		52
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1066 3	10 9	N	9		61
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052 3		N	-0-		61
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	995 3	9 9	N	8	43 1	26

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148												
11	3870	X	2824	-0-	-1046	-0-	2814 3	10 9	N	9		72
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4613 3	80 9	N	73	88 1	57
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2380 3	53 9	N	48	67 1	38
02	2632	X	912	-0-	-1720	-0-	887 3	25 9	N	23		61
03	4681	X	1151	-0-	-3530	-0-	1077 3	74 9	N	67	55 1	73
04	4530	X	1086	-0-	-3444	-0-	1030 3	56 9	N	51	77 1	47

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360		
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
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	967 3	260 9	Y	236	203 1		57
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	824 3	223 9	Y	203	241 1		19
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	659 3	275 9	Y	250	241 1		28
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1075 3	24 9	Y	22	47 1		3
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-	3 1		-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8098 - 8270		
11	1710 N	1299	-0-	-411	-0-	1237 3	62 9	N	56			78
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1280 3	98 9	N	89	137 1		30
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1162 3	86 9	N	78	70 1		38
02	1204 N	1138	-0-	-66	-0-	1065 3	73 9	N	66			104
03	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1116 3	78 9	N	71	152 1		23
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1105 3	14 9	N	13	16 1		20

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8132 - 8171		
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1957 3	45 9	Y	41	35 1		10
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2237 3	42 9	Y	38	44 1		4
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	938 3	47 9	Y	43	42 1		5
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1458 3	48 9	Y	44	42 1	1 8	6
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	853 3	61 9	Y	55	53 1		8
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	868 3	65 9	Y	59	67 1		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8072 - 8158		
11	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	11590 3	90 9	Y	82	70 1		20
12	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12469 3	113 9	Y	103	113 1		10
01	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12081 3	95 9	Y	86	86 1		10
02	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10049 3	94 9	Y	85	83 1		12
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10354 3	121 9	Y	110	106 1		16
*04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10426 3	129 9	Y	117	133 1		-0-

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8116 - 8304		
11	2430 X	1884	-0-	-546	-0-	1832 3	52 9	N	47			65
12	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	2018 3	57 9	N	52	75 1		42
01	2263 X	1930	-0-	-333	-0-	1871 3	59 9	N	54	65 1		31
02	1848 X	1749	-0-	-99	-0-	1688 3	61 9	N	55			86
03	2077 X	1765	-0-	-312	-0-	1703 3	62 9	N	56	119 1		23
04	2010 X	1775	-0-	-235	-0-	1707 3	68 9	N	62	68 1		17

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7542 - 7712		
11	810 N	636	-0-	-174	-0-	618 3	18 9	N	16			38
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	708 3	53 9	N	48	55 1		31
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	841 3	72 9	N	65	38 1		58
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	792 3	23 9	N	21			79
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 3	2 9	N	2	37 1		44
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	814 3	43 9	N	39	57 1		26

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8081 - 8111		
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			38
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			38
01	1364 X	1293	-0-	-71	-0-	1287 3	6 9	N	5			43
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1105 3	41 9	N	37			80
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1001 3	35 9	N	32	56 1		56
04	1260 X	920	-0-	-340	-0-	896 3	24 9	N	22	56 1		22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8106 - 8171				
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		
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3655	3	90	9	Y	82	70	1	20
12	3565 X	2379	-0-	-1186	-0-	2302	3	77	9	Y	70	83	1	7
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3717	3	95	9	Y	86	83	1	10
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3103	3	94	9	Y	85	83	1	12
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3478	3	121	9	Y	110	106	1	16
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3222	3	129	9	Y	117	133	1	-0-

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7672 - 8230				
11	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1091	3	28	9	N	25			50
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	3	43	9	N	39	62	1	27
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	29	1	33
02	1036 N	1006	-0-	-30	-0-	975	3	31	9	N	28			61
03	1240 N	998	-0-	-242	-0-	963	3	35	9	N	32	56	1	37
04	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	967	3	34	9	N	31	36	1	32

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 7706 - 8423				
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	869	3	19	9	N	17	55	1	32
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	3	31	9	N	28			60
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	48	1	66
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	806	3	44	9	N	40	63	1	43
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	699	3	48	9	N	44	56	1	31
04	930 N	799	-0-	-131	-0-	774	3	25	9	N	23	36	1	18

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7699 - 7811				
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	3	62	9	N	56	44	1	70
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	122	137	1	55
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	90	77	1	68
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	3	105	9	N	95	69	1	94
03	1674 N	1373	-0-	-301	-0-	1292	3	81	9	N	74	116	1	52
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1359	3	94	9	N	85	117	1	20

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7785 - 8212				
11	2280 N	1816	-0-	-464	-0-	1731	3	85	9	Y	77	204	1	49
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1416	3	57	9	Y	52	42	1	54
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2106	3	330	9	Y	300	224	1	130
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	Y	149	195	1	78
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1929	3	135	9	Y	123	95	1	106
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	21	1	102

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7773 - 7884				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 7714 - 8158				
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2466	3	163	9	Y	148	92	1	109
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	3	74	9	Y	67	105	1	70
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2473	3	61	9	Y	55	77	1	48
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2262	3	88	9	Y	80	61	1	66
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	3	88	9	Y	80	66	1	79
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2171	3	73	9	Y	66	51	1	92

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7657 - 7821	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1978 3	44 9	Y	40	36 1	4
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-	4 1	-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-		-0-
04	1800 N	1559	-0-	-241	-0-	1559 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7672 - 7900	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	479 3	45 9	Y	41	35 1	10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	396 3	62 9	Y	56	61 1	5
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	395 3	47 9	Y	43	43 1	5
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	354 3	47 9	Y	43	42 1	6
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	293 3	61 9	Y	55	53 1	8
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	229 3	65 9	Y	59	67 1	-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8152 - 8180	
11	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	1887 3		Y	-0-		-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1885 3	167 9	Y	152	138 1	14
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		Y	-0-	14 1	-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		Y	-0-		-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-		-0-
04	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1414 3		Y	-0-		-0-

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7677 - 7755	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	195 3	21 9	N	19		67
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	231 3	14 9	N	13		80
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	219 3	25 9	N	23	75 1	28
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	180 3	28 9	N	25		53
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	195 3	6 9	N	5		58
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 3		N	-0-	29 1	1 5 28

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7683 - 7743	
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	297 3	32 9	N	29	45 1	38
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	334 3	21 9	N	19		57
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300 3	7 9	N	6		63
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	281 3	15 9	N	14		77
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	261 3	14 9	N	13	50 1	40
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	257 3	12 9	N	11	30 1	21

UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 7698 - 7855	
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1441 3	87 9	Y	79	68 1	19
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1540 3	74 9	Y	67	80 1	6
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1443 3	91 9	Y	83	80 1	9
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1270 3	91 9	Y	83	81 1	11
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1201 3	119 9	Y	108	103 1	16
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1210 3	127 9	Y	115	130 1	1 8 -0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7734 - 7903	
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1311 3	44 9	Y	40	34 1	10
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341 3	36 9	Y	33	40 1	3
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1190 3	46 9	Y	42	40 1	5
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1120 3	45 9	Y	41	40 1	6
03	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1031 3	58 9	Y	53	51 1	8
04	1200 N	948	-0-	-252	-0-	885 3	63 9	Y	57	65 1	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	677 3						-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093 3	10 9	Y	9	8 1		1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-			-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800			
11	4560 X	4213	-0-	-347	-0-	4040 3	173 9	Y	157	135 1		38
12	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	4003 3	150 9	Y	136	161 1		13
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4065 3	184 9	Y	167	161 1		19
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3107 3	184 9	Y	167	162 1	1 8	23
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2703 3	172 9	Y	156	156 1		23
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2798 3	183 9	Y	166	189 1		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831			
11	3000 N	4464	-0-	1464	3696	4419 3	45 9	Y	41	35 1		10
12	3100 N	5105	-0-	2005	5701	5057 3	48 9	Y	44	50 1		4
01	8606 X	2905	-0-	-5701	-0-	2858 3	47 9	Y	43	42 1		5
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	906 3	47 9	Y	43	42 1		6
03	4278 X	887	-0-	-3391	-0-	826 3	61 9	Y	55	53 1		8
04	4140 X	781	-0-	-3359	-0-	716 3	65 9	Y	59	67 1		-0-

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182			
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1220 3	30 9	N	27			47
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1302 3	26 9	N	24	59 1		12
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	956 3	19 9	N	17			29
02	1176 N	865	-0-	-311	-0-	851 3	14 9	N	13			42
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1169 3	45 9	N	41	30 1		53
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1165 3	37 9	N	34	42 1		45

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778			
11	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	2099 3	10 9	N	9	53 1		29
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 3	37 9	N	34			63
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2017 3	26 9	N	24	56 1	3 8	28
02	1960 N	1845	-0-	-115	-0-	1821 3	24 9	N	22			50
03	2387 N	1834	-0-	-553	-0-	1809 3	25 9	N	23	52 1		21
04	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	1831 3	28 9	N	25			46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854			
11	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	1747 3	90 9	Y	82	70 1		20
12	2232 X	1893	-0-	-339	-0-	1817 3	76 9	Y	69	82 1		7
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1566 3	95 9	Y	86	83 1		10
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1969 3	94 9	Y	85	83 1		12
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2244 3	121 9	Y	110	106 1		16
*04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2214 3	129 9	Y	117	133 1		-0-

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805			
11	990 N	811	-0-	-179	-0-	732 3	79 9	N	72			94
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	766 3	87 9	N	79	125 1		48
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758 3	26 9	N	24	62 1		10
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	610 3	142 9	N	129	66 1		73
03	868 N	727	-0-	-141	-0-	646 3	81 9	N	74	69 1		78
04	750 N	349	-0-	-401	-0-	303 3	46 9	N	42	74 1		46

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID ->	247150	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7723 - 7840						
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID ->	247178	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7660 - 7778						
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2651	3	106	9	N	96	69	1		90
12	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	2103	3	96	9	N	87	145	1		32
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2707	3	122	9	N	111	57	1		86
02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	2262	3	135	9	N	123	120	1		89
03	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2280	3	109	9	N	99	147	1		41
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2059	3	119	9	N	108	106	1		43

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID ->	247185	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7989 - 8050						
11	2220	X	1828	-0-	-392	-0-	1623	3	205	9	N	186	205	1		133
12	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	1879	3	284	9	N	258	254	1		137
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1586	3	188	9	N	171	182	1	2 8	124
02	1820	X	1571	-0-	-249	-0-	1452	3	119	9	N	108	152	1		80
03	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1419	3	207	9	N	188	205	1		63
04	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	1172	3	119	9	N	108	157	1		14

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID ->	247431	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7632 - 7790						
11	750	N	517	-0-	-233	-0-	472	3	45	9	N	41				89
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	520	3	42	9	N	38	79	1		48
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	623	3	72	9	N	65	40	1		73
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	580	3	62	9	N	56	85	1	4 8	40
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-				40
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	3			N	-0-				40

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID ->	248169	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7691 - 8210						
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1591	3	340	9	Y	309	266	1		75
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1760	3	293	9	Y	266	316	1		25
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1686	3	386	9	Y	351	316	1		60
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3817	3	140	9	Y	127	172	1		15
03	3100	N	3642	-0-	542	542	3464	3	178	9	Y	162	152	1		25
*04	3000	N	2998	-0-	-2	540	2899	3	99	9	Y	90	92	1		23

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID ->	248218	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7685 - 7753						
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	749	3	4	9	N	4				61
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747	3	18	9	N	16				77
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21	52	1		46
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	620	3	15	9	N	14				60
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	625	3	18	9	N	16	40	1		36
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	611	3	7	9	N	6				42

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID ->	248247	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7686 - 7757						
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	390	3	20	9	N	18				69
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	670	3	40	9	N	36				105
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	3	81	9	N	74	96	1		83
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	636	3	67	9	N	61				144
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	625	3	7	9	N	6	116	1		34
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	576	3	3	9	N	3				37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	575 3	87 9	Y	79	68 1		19
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	451 3	74 9	Y	67	80 1		6
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	383 3	109 9	Y	99	80 1		25
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	400 3	108 9	Y	98	81 1		42
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	393 3	118 9	Y	107	103 1		46
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	385 3	125 9	Y	114	130 1		30

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	168 3	347 9	Y	315	271 1		76
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	171 3	299 9	Y	272	322 1		26
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	175 3	314 9	Y	285	279 1		32
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41 3	314 9	Y	285	277 1	1 8	39
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	88 3	363 9	Y	330	321 1		48
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	48 1		-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894			
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	911 3	48 9	N	44			136
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1146 3	81 9	N	74	137 1		73
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1004 3	55 9	N	50	46 1	8 8	69
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1045 3	52 9	N	47	4 1		112
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	893 3	41 9	N	37	91 1		58
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	934 3	22 9	N	20	49 1		29

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222			
11	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	4517 3		Y	-0-			-0-
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3		Y	-0-			-0-
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		Y	-0-			-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 3		Y	-0-			-0-
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4513 3	10 9	Y	9	8 1		1
*04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4529 3	15 9	Y	14	15 1		-0-

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210			
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1275 3	33 9	N	30			70
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1343 3	50 9	N	45	73 1		42
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1348 3	89 9	N	81	61 1		62
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1203 3	46 9	N	42			104
03	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1210 3	59 9	N	54	138 1		20
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1399 3	52 9	N	47	46 1		21

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302			
11	1620 N	1276	-0-	-344	-0-	1276 3		N	-0-			20
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1596 3	57 9	N	52			72
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1381 3	20 9	N	18	67 1		23
02	1204 N	799	-0-	-405	-0-	797 3	2 9	N	2			25
03	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1282 3	78 9	N	71	62 1		34
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1347 3	46 9	N	42	44 1		32

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207			
11	960 N	768	-0-	-192	-0-	682 3	86 9	N	78	81 1		76
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	771 3	106 9	N	96	53 1		119
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	819 3	149 9	N	135	173 1		81
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	702 3	132 9	N	120	9 8		192
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	731 3	91 9	N	83	170 1		105
04	930 N	243	-0-	-687	-0-	226 3	17 9	N	15	38 1		82

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	660 N	417	-0-	-243	-0-	402 3	15 9	Y	14	12 1		3
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 3	13 9	Y	12	14 1		1
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	405 3	39 9	Y	35	14 1		22
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	485 3	44 9	Y	40	2 1		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	16 1		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	76 1		26

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872			
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1333 3	44 9	Y	40	34 1		10
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1418 3	36 9	Y	33	40 1		3
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1983 3	46 9	Y	42	40 1		5
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1906 3	45 9	Y	41	40 1		6
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1466 3	58 9	Y	53	51 1		8
04	1950 N	1354	-0-	-596	-0-	1291 3	63 9	Y	57	65 1		-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882			
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	604 3	44 9	Y	40	34 1		10
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	220 3	36 9	Y	33	40 1		3
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	946 3	46 9	Y	42	40 1		5
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	745 3	45 9	Y	41	40 1		6
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	733 3	58 9	Y	53	51 1		8
04	960 N	381	-0-	-579	-0-	317 3	64 9	Y	58	65 1	1 8	-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886			
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	672 3	45 9	Y	41	35 1		10
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	649 3	50 9	Y	45	51 1		4
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	545 3	47 9	Y	43	42 1		5
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	615 3	47 9	Y	43	42 1		6
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	630 3	61 9	Y	55	53 1		8
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	610 3	65 9	Y	59	67 1		-0-

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784			
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	190 3	7 9	N	6			43
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238 3	13 9	N	12			55
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	203 3	18 9	N	16	51 1		20
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	175 3	12 9	N	11			31
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	172 3	12 9	N	11			42
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	178 3	9 9	N	8	27 1		23

BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763			
11	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	960 3	56 9	N	51	61 1		35
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	995 3	77 9	N	70	67 1		38
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	668 3	72 9	N	65	47 1		56
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	927 3	65 9	N	59	3 8		112
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	945 3	66 9	N	60	157 1		15
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	902 3	85 9	N	77	73 1		19

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112			
11	3810 X	2911	-0-	-899	-0-	2909 3	2 9	N	2	44 1		137
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3927 3	78 9	N	71	95 1		113
01	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	3035 3	62 9	N	56	54 1		115
02	2856 X	2569	-0-	-287	-0-	2521 3	48 9	N	44			159
03	3999 X	1759	-0-	-2240	-0-	1741 3	18 9	N	16	86 1		89
04	3870 X	91	-0-	-3779	-0-	91 3		N	-0-			89

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	367 3	31 9	N	28			55
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	373 3	11 9	N	10	31	1	34
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	338 3	26 9	N	24			58
02	364 N	165	-0-	-199	-0-	163 3	2 9	N	2			60
03	372 N	103	-0-	-269	-0-	101 3	2 9	N	2	25	1	37
04	360 N	105	-0-	-255	-0-	105 3		N	-0-			37

BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887			
11	900 N	673	-0-	-227	-0-	377 3	296 9	N	269	19	1	295
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	776 3	244 9	N	222	422	1	95
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1694 3	386 9	N	351	337	1	109
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2124 3	169 9	N	154	128	1	127
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1914 3	190 9	N	173	258	1	42
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1416 3	7 9	N	6			48

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797			
11	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1278 3	47 9	N	43			66
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1506 3	52 9	N	47	82	1	31
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1267 3	48 9	N	44	43	1	32
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1248 3	52 9	N	47			79
03	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1240 3	63 9	N	57	93	1	43
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1301 3	52 9	N	47	44	1	46

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863			
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	248 3	10 9	N	9			42
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	214 3	9 9	N	8			50
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	279 3	39 9	N	35	40	1	45
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	281 3	14 9	N	13			58
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			58
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-	29	1	28

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782			
11	1200 N	633	-0-	-567	-0-	600 3	33 9	N	30			60
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	728 3	39 9	N	35	67	1	28
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	491 3	55 9	N	50	17	1	61
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	510 3	59 9	N	54	67	1	48
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1057 3	42 9	N	38	63	1	23
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1542 3	43 9	N	39	49	1	13

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	572 3	30 9	Y	27	23	1	7
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	311 3	24 9	Y	22	27	1	2
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	441 3	31 9	Y	28	27	1	3
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	196 3	31 9	Y	28	27	1	4
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	309 3	40 9	Y	36	35	1	5
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	534 3	43 9	Y	39	44	1	-0-

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802			
11	3600 X	2874	-0-	-726	-0-	2766 3	108 9	N	98	106	1	37
12	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	2968 3	68 9	N	62	80	1	19
01	3224 X	2718	-0-	-506	-0-	2660 3	58 9	N	53	63	1	9
02	2688 X	2552	-0-	-136	-0-	2424 3	128 9	N	116	63	1	62
03	3038 X	2419	-0-	-619	-0-	2363 3	56 9	N	51	65	1	48
04	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2394 3	59 9	N	54	84	1	18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792					
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2798	3	173	9	Y	157	135	1	38
12	3100 N	4146	-0-	1046	1046	3996	3	150	9	Y	136	161	1	13
01	3100 N	4320	-0-	1220	2266	4119	3	201	9	Y	183	161	1	35
02	5080 X	2814	-0-	-2266	-0-	2791	3	23	9	Y	21	19	1	37
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2921	3	142	9	Y	129	136	1	30
04	4170 X	2862	-0-	-1308	-0-	2775	3	87	9	Y	79	74	1	35

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231					
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19	9	Y	17	15	1	2
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-	2	1	-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821					
11	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1844	3	155	9	Y	141	84	1	110
12	2883 X	1858	-0-	-1025	-0-	1714	3	144	9	Y	131	160	1	80
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1521	3	77	9	Y	70	72	1	78
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1248	3	80	9	Y	73	76	1	75
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1685	3	85	9	Y	77	113	1	39
*04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2106	3	116	9	Y	105	49	1	95

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824					
11	7560 X	6975	-0-	-585	-0-	6885	3	90	9	Y	82	70	1	20
12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7906	3	94	9	Y	85	97	1	8
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7286	3	95	9	Y	86	84	1	10
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5780	3	94	9	Y	85	83	1	12
03	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5645	3	121	9	Y	110	106	1	16
*04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6044	3	130	9	Y	118	133	1	-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882					
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17	50	1	129
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1570	3	52	9	N	47	62	1	114
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	3	41	9	N	37	42	1	101
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1507	3	52	9	N	47	46	1	101
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1464	3	3	9	N	3			104
04	1500 N	1023	-0-	-477	-0-	1022	3	1	9	N	1			105

WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1161	3	88	9	N	80	56	1	67
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1227	3	121	9	N	110	144	1	33
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	N	99	68	1	64
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1060	3	105	9	N	95	68	1	91
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1176	3	99	9	N	90	106	1	75
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	143	1	15

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818					
11	3840 X	3081	-0-	-759	-0-	3020	3	61	9	N	55	45	1	43
12	3968 X	3329	-0-	-639	-0-	3266	3	63	9	N	57	82	1	18
01	3565 X	2963	-0-	-602	-0-	2894	3	69	9	N	63			81
02	2940 X	2512	-0-	-428	-0-	2458	3	54	9	N	49	59	1	70
03	3317 X	2752	-0-	-565	-0-	2677	3	75	9	N	68	76	1	62
04	3210 X	2750	-0-	-460	-0-	2676	3	74	9	N	67	94	1	35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	8400 X	7048	-0-	-1352	-0-	6958	3	90	9	Y	82	70	1	20
12	8680 X	7366	-0-	-1314	-0-	7291	3	75	9	Y	68	82	1	6
01	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6075	3	96	9	Y	87	83	1	10
02	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5539	3	94	9	Y	85	83	1	12
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5607	3	121	9	Y	110	106	1	16
*04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5314	3	131	9	Y	119	133	1	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7736 - 7810				
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	158	3	87	9	Y	79	68	1	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	71	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	101	1	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	130	1	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7678 - 7745				
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	404	3	30	9	Y	27	23	1	7
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	629	3	25	9	Y	23	28	1	2
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	724	3	75	9	Y	68	2	1	68
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31	58	1	41
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	583	3	51	9	Y	46	35	1	52
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	500	3	18	9	Y	16	41	1	27

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7998 - 8038				
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6446	3	44	9	Y	40	34	1	10
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4782	3	37	9	Y	34	41	1	3
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4059	3	58	9	Y	53	40	1	16
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	3	46	9	Y	42	41	1	17
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4419	3	61	9	Y	55	52	1	20
*04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-	8	1	12

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7666 - 7838				
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	516	3	54	9	N	49	49	1	60
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	703	3	46	9	N	42	55	1	47
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	31	43	1	35
02	532 N	182	-0-	-350	-0-	162	3	20	9	N	18			53
03	744 N	416	-0-	-328	-0-	380	3	36	9	N	33	63	1	23
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	447	3	43	9	N	39	39	1	23

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7564 - 7750				
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1238	3	74	9	N	67			144
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1362	3	61	9	N	55	100	1	99
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1246	3	117	9	N	106			205
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1095	3	13	9	N	12	159	1	58
03	1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1075	3	56	9	N	51	89	1	20
04	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1019	3	58	9	N	53	60	1	13

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7752 - 8320				
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	880	3	197	9	N	179	129	1	85
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	743	3	92	9	N	84	132	1	37
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	74	3	36	9	N	33	8	8	62
02	1008 N	448	-0-	-560	-0-	224	3	224	9	N	204	170	1	94
03	837 N	587	-0-	-250	-0-	366	3	221	9	N	201	263	1	32
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	202	3	349	9	N	317	239	1	110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	42341 300 028625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
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
		WELL #: 2307		RRCID ->	257464	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7643	-	7804			
11	1410 X	686	-0-	-724	-0-	641	3	45	9	N	41	48	1			65
12	1333 X	844	-0-	-489	-0-	743	3	101	9	N	92	84	1			73
01	1333 X	675	-0-	-658	-0-	658	3	17	9	N	15	65	1			23
02	756 X	722	-0-	-34	-0-	590	3	132	9	N	120	59	1			84
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	864	3	59	9	N	54	82	1			56
*04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1217	3	63	9	N	57	83	1			30
UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID ->	258236	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7747	-	7820			
11	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	2210	3	15	9	Y	14	12	1			3
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	3	44	9	Y	40	39	1			4
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14	16	1			2
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1835	3	21	9	Y	19	18	1			3
*04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	3	21	9	Y	19	22	1			-0-
UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID ->	258244	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7691	-	7790			
11	4200 X	2681	-0-	-1519	-0-	2562	3	119	9	Y	108	106	1			26
12	4340 X	4232	-0-	-108	-0-	4069	3	163	9	Y	148	160	1			14
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3850	3	125	9	Y	114	115	1			13
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3163	3	125	9	Y	114	111	1			16
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	16	1			-0-
*04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID ->	258296	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594	-	7740			
11	540 N	271	-0-	-269	-0-	227	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	257	3	37	9	Y	34	41	1			3
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	206	3	68	9	Y	62	40	1			25
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	333	3	77	9	Y	70	41	1			54
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	887	3	94	9	Y	85	98	1			41
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	469	3	28	9	Y	25	8	1			58
BAKER		WELL #: 103		RRCID ->	258299	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7648	-	7777			
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1088	3	32	9	N	29					101
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	3	86	9	N	78	127	1			52
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61					113
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	952	3	55	9	N	50	71	1			92
03	1209 N	991	-0-	-218	-0-	930	3	61	9	N	55	65	1			82
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	931	3	56	9	N	51	89	1			44
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID ->	258301	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7686	-	8110			
11	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	3			Y	-0-					82
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	3	26	9	Y	24	21	1			85
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	3	77	9	Y	70	2	1			153
02	2800 N	3154	-0-	354	354	2811	3	343	9	Y	312	255	1	6	8	204
03	3100 N	2873	-0-	-227	127	2762	3	111	9	Y	101	131	1	1	8	173
*04	2042 N	1915	-0-	-127	-0-	1839	3	76	9	Y	69	87	1	4	8	151
UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID ->	258304	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7799	-	7930			
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	297	3	44	9	Y	40	34	1			10
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	369	3	36	9	Y	33	40	1			3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	279	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	207	3	58	9	Y	53	51	1			8
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	65	1			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2310 N	2172	-0-	-138	-0-	2118 3	54 9 N	49	66 1	48
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2383 3	70 9 N	64	90 1	22
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1962 3	51 9 N	46		68
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2003 3	47 9 N	43	78 1	33
03	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1851 3	56 9 N	51	61 1	23
04	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	1777 3	52 9 N	47	27 1	43

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800		
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1681 3	37 9 N	34		82
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1792 3	36 9 N	33	89 1	26
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1642 3	44 9 N	40		66
02	1596 N	1518	-0-	-78	-0-	1471 3	47 9 N	43	51 1	58
03	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1448 3	29 9 N	26	57 1	27
04	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1439 3	31 9 N	28	39 1	16

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748		
11	2880 X	2124	-0-	-756	-0-	2003 3	121 9 N	110	75 1	132
12	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2159 3	151 9 N	137	184 1	85
01	2573 X	2000	-0-	-573	-0-	1869 3	131 9 N	119	105 1	99
02	1988 X	1768	-0-	-220	-0-	1628 3	140 9 N	127	168 1	57
03	2325 X	1882	-0-	-443	-0-	1746 3	136 9 N	124	124 1	57
04	2250 X	2010	-0-	-240	-0-	1869 3	141 9 N	128	143 1	42

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	99 3	59 9 N	54		84
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	97 3	12 9 N	11	76 1	19
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		-0-		19
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3		-0-		19
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	413 3	154 9 N	140	117 1	42
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	478 3	74 9 N	67	79 1	30

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756		
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1128 3	173 9 Y	157	135 1	38
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	518 3	150 9 Y	136	161 1	13
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	340 3	184 9 Y	167	161 1	19
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2197 3	184 9 Y	167	162 1	23
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2310 3	187 9 Y	170	168 1	25
*04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1678 3	207 9 Y	188	213 1	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006		
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	Y	-0-		-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-		-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854		
11	3300 X	775	-0-	-2525	-0-	745 3	30 9 Y	27	20 1	70
12	3410 X	552	-0-	-2858	-0-	526 3	26 9 Y	24	28 1	66
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	578 3	92 9 Y	84	96 1	54
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	536 3	84 9 Y	76	83 1	46
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	229 3	67 9 Y	61	52 1	55
04	780 X	145	-0-	-635	-0-	145 3	Y	-0-	9 1	46

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	3900 X	2416	-0-	-1484	-0-	2358	3	58	9	Y	53	46	1	13
12	3472 X	2613	-0-	-859	-0-	2559	3	54	9	Y	49	57	1	5
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2082	3	62	9	Y	56	55	1	6
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1935	3	63	9	Y	57	55	1	8
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2419	3	80	9	Y	73	70	1	11
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	3	86	9	Y	78	89	1	-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900					
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			29
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			29
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			29
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			29

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832					
11	1470 N	809	-0-	-661	-0-	765	3	44	9	Y	40	34	1	10
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	576	3	37	9	Y	34	40	1	3
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	654	3	80	9	Y	73	40	1	36
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1151	3	73	9	Y	66	40	1	62
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1084	3	86	9	Y	78	97	1	43
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	8	1	50

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716					
11	2910 X	2253	-0-	-657	-0-	2208	3	45	9	N	41	68	1	41
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2277	3	40	9	N	36	55	1	22
01	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	1937	3	33	9	N	30			52
02	2128 X	1750	-0-	-378	-0-	1727	3	23	9	N	21			73
03	2325 X	1790	-0-	-535	-0-	1736	3	54	9	N	49	87	1	35
04	2250 X	1762	-0-	-488	-0-	1718	3	44	9	N	40	48	1	27

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792					
11	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	975	3	63	9	N	57	69	1	53
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1010	3	78	9	N	71	91	1	31
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	938	3	68	9	N	62	73	1	20
02	980 N	873	-0-	-107	-0-	821	3	52	9	N	47			67
03	1085 N	898	-0-	-187	-0-	830	3	68	9	N	62	61	1	68
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	819	3	58	9	N	53	89	1	32

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782					
11	1740 X	1478	-0-	-262	-0-	1469	3	9	9	N	8			30
12	1798 X	1588	-0-	-210	-0-	1549	3	39	9	N	35			65
01	1643 X	1285	-0-	-358	-0-	1231	3	54	9	N	49	54	1	60
02	1428 X	1396	-0-	-32	-0-	1335	3	61	9	N	55	82	1	33
03	1581 X	965	-0-	-616	-0-	925	3	40	9	N	36			69
04	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1289	3	95	9	N	86	112	1	43

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774					
11	420 X	352	-0-	-68	-0-	338	3	14	9	N	13			38
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	403	3	44	9	N	40			78
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	374	3	36	9	N	33	65	1	46
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	343	3	18	9	N	16			62
03	434 X	362	-0-	-72	-0-	343	3	19	9	N	17	51	1	28
04	420 X	384	-0-	-36	-0-	353	3	31	9	N	28	31	1	25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

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
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1260	3	81	9	N	74	54	1	58	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1351	3	78	9	N	71	81	1	48	
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	N	40	30	1	58	
02	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	974	3	46	9	N	42	62	1	38	
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	827	3	36	9	N	33	43	1	28	
04	1050 N	790	-0-	-260	-0-	736	3	54	9	N	49	27	1	50	

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	394	3	65	9	N	59	74	1	107
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	239	3	63	9	N	57	62	1	102
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	3	63	9	N	57	45	1	114
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1154	3	113	9	N	103	100	1	115
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	N	104	126	1	93
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1662	3	99	9	N	90	88	1	95

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1022	3	53	9	N	48	60	1	68
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	295	3	25	9	N	23	42	1	49
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			49
02	924 N	2	-0-	-922	-0-	2	3			N	-0-			49
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1097	3	129	9	N	117	113	1	53
*04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1712	3	106	9	N	96	65	1	84

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

11	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	1097	3	41	9	N	37			77
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1268	3	42	9	N	38	83	1	32
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1			33
02	1064 N	862	-0-	-202	-0-	840	3	22	9	N	20			53
03	1302 N	885	-0-	-417	-0-	853	3	32	9	N	29	49	1	33
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	816	3	20	9	N	18	29	1	22

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	3	44	9	Y	40	34	1	10
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1580	3	36	9	Y	33	40	1	3
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	-0-	1645	3	46	9	Y	42	40	1	5
02	DLQ G-10	2204	-0-	2204	-0-	3895	3	45	9	Y	41	40	1	6
*03	DLQ G-10	2093	-0-	2093	-0-	5988	3	58	9	Y	53	51	1	8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5988				Y	NO RPT			8

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

11	2160 N	829	-0-	-1331	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1326	3	28	9	Y	25	23	1	2
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-	2	1	-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1480	-0-	-350	-0-	1480	3			Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

11	2670 X	2022	-0-	-648	-0-	1956	3	66	9	N	60	73	1	35
12	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2277	3	120	9	N	109	91	1	53
01	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	2108	3	131	9	N	119	107	1	65
02	2016 X	1931	-0-	-85	-0-	1853	3	78	9	N	71	100	1	35
03	2387 X	1922	-0-	-465	-0-	1843	3	79	9	N	72	56	1	51
04	2310 X	1914	-0-	-396	-0-	1822	3	92	9	N	84	86	1	49

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	751 3	47 9	N	43			81
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	780 3	31 9	N	28	63 1		46
01	744 X	688	-0-	-56	-0-	654 3	34 9	N	31	30 1		47
02	756 X	619	-0-	-137	-0-	582 3	37 9	N	34			81
03	837 X	601	-0-	-236	-0-	580 3	21 9	N	19	53 1		47
04	810 X	565	-0-	-245	-0-	544 3	21 9	N	19	24 1		42

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784			
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1482 3	50 9	N	45			86
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1625 3	63 9	N	57	110 1		33
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1490 3	50 9	N	45			78
02	1428 N	924	-0-	-504	-0-	902 3	22 9	N	20	51 1		47
03	1643 N	1241	-0-	-402	-0-	1179 3	62 9	N	56	55 1		48
04	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1354 3	73 9	N	66	63 1		51

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762			
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1604 3	56 9	N	51	59 1		55
12	1953 X	1770	-0-	-183	-0-	1689 3	81 9	N	74	84 1		45
01	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	1552 3	99 9	N	90	63 1		72
02	1540 X	1459	-0-	-81	-0-	1385 3	74 9	N	67	70 1	2 8	67
03	1767 X	1507	-0-	-260	-0-	1423 3	84 9	N	76	74 1		69
04	1710 X	1481	-0-	-229	-0-	1408 3	73 9	N	66	69 1		66

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869			
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1970 3	2 9	Y	2			45
12	2015 X	1778	-0-	-237	-0-	1723 3	55 9	Y	50	25 1		70
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1899 3	44 9	Y	40			110
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1407 3	97 9	Y	88	103 1	4 8	91
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1763 3	163 9	Y	148	140 1		99
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1603 3	73 9	Y	66	82 1		83

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346			
11	660 X	545	-0-	-115	-0-	534 3	11 9	N	10			67
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	727 3	24 9	N	22	56 1		33
01	558 X	429	-0-	-129	-0-	404 3	25 9	N	23			56
02	504 X	384	-0-	-120	-0-	371 3	13 9	N	12			68
03	744 X	401	-0-	-343	-0-	389 3	12 9	N	11	53 1		26
04	720 X	522	-0-	-198	-0-	503 3	19 9	N	17			43

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222			
11	2610 X	1803	-0-	-807	-0-	1737 3	66 9	N	60			103
12	2170 X	1341	-0-	-829	-0-	1236 3	105 9	Y	95			198
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2871 3	61 9	Y	55	178 1		75
02	2520 X	1397	-0-	-1123	-0-	1313 3	84 9	Y	76			151
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2467 3	103 9	Y	94	227 1		18
04	2850 X	2471	-0-	-379	-0-	2386 3	85 9	Y	77	47 1		48

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551			
11	390 X	136	-0-	-254	-0-	121 3	15 9	N	14			130
12	403 X	172	-0-	-231	-0-	126 3	46 9	Y	42	63 1		109
01	403 X	78	-0-	-325	-0-	64 3	14 9	Y	13			122
02	168 X	57	-0-	-111	-0-	44 3	13 9	Y	12			134
03	186 X	9	-0-	-177	-0-	9 3		Y	-0-	33 1		101
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			101

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625		WELL #: 1303		RRCID -> 264592	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 4144	- 6376		
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
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	69 3	40 9	N	36			83
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	98 3	45 9	N	41	62 1	4 8	58
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	50 3	46 9	N	42	8 8		92
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	141 3	30 9	N	27	5 8		114
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	53 1	1 5	60
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	392 3	17 9	N	15			75

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5226 - 6336		
11	1200 N	494	-0-	-706	-0-	454 3	40 9	N	36			169
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	690 3	55 9	N	50			219
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			219
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	177 1		42
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 3	1 9	N	1			43
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	900 3	11 9	N	10	30 1		23

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		WELL #: 6901		RRCID -> 271264		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A
11	SHUT IN	1459	-0-	1459	41174	1445 2	14 9	N	13	177 1	12 8	104
12	SHUT IN	446	-0-	446	41620	442 2	4 9	N	4			108
01	SHUT IN	2609	-0-	2609	44229	2501 3	108 9	N	98	5 8		201
02	0 W	955	-0-	955	45184	923 3	32 9	N	29	7 8		223
03	0 W	69	-0-	69	45253	60 3	9 9	N	8			231
04	0 W	191	-0-	191	45444	165 3	26 9	N	24	24 8		231

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC		462948		WELL #: 1		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 7580 - 7748
11	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 3		N	-0-			26
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			26
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 3	2 9	N	2			28
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 3	2 9	N	2			30
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 3	3 9	N	3			33
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	1 9	N	1			34

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #: 3014		RRCID -> 158891		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			61
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			61
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			61
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			61
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			61
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-			61

TRAP, O. B.		WELL #: 3		RRCID -> 174898		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7610 - 7638		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			79
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			79
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			79
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			79
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 3		N	-0-			79
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			79

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WYNCO ENERGY, INC.				945522									
CHI WEST				WELL #:	1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 - 7698
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	133 2	1 9	Y	1			114
12		372 N	286	-0-	-86	-0-	285 2	1 9	Y	1			115
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1			116
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1			117
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			117
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			117

CHI WEST				WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 - 7696
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		Y	-0-			40
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-			40
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			40
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			40
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			40
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			40

HONDO (CANYON SAND)				42414 150	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: IRION			
LAVANCO ENERGY, LTD.				489783									
ROCKER "B" RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	183521	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667 - 7994
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2		N	-0-			115
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			115
01		992 N	975	-0-	-17	-0-	965 2	10 9	N	97 1			27
02		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			27
03		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-			27
04		930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-			27

SUNDOWN ENERGY LP				829482									
CROSSROADS "3046"				WELL #:	1	RRCID ->	140107	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8162 - 8288
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			85
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			85
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			85
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	324 2		N	-0-			85
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	320 2	10 9	N	9			94
04		390 N	218	-0-	-172	-0-	209 2	9 9	N	8			102

TSRH-A				WELL #:	1	RRCID ->	185936	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8413 - 8523
11		1350	1306	-0-	-44	-0-	1306 2		N	-0-			247
12		1395	795	-0-	-600	-0-	795 2		N	-0-			247
01		1333 #	602	-0-	-731	-0-	602 2		N	-0-			247
02		1232 #	490	-0-	-742	-0-	490 2		N	-0-			247
*03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			247
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			247

RAINBOW "19A"				WELL #:	1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	8202 - 8436
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802 2	1 9	N	1	183 1		48
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	727 2	14 9	N	13			61
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	701 2	12 9	N	11			72
02		756 N	619	-0-	-137	-0-	610 2	9 9	N	8			80
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	673 2	18 9	N	16			96
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

HONDO (CANYON SAND) SUNDOWN ENERGY LP SCOTTISH RITE "A"		//CONT.// 42414 150 //CONT.// 829482		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION					
WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7753	- 8128				
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
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1362	2	44 9	N	40	585
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1311	2	48 9	N	44	629
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48 9	N	44	673
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	711
03	1364 N	440	-0-	-924	-0-	440	2		N	-0-	-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-

HOOVER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		42506 001 855610		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1		RRCID -> 118846		COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1677	- 1689				
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	95	1	353 2	N	9	81
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	10	9	51 1	N	4	85
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	4	9	40 1	N	23	108
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	9	37 1	N	34	142
03	868 N	649	-0-	-219	-0-	37	9	36 1	N	39	61
04	660 N	478	-0-	-182	-0-	43	9	28 1	N	5	66
						6	9				

UNIVERSITY 29-12		WELL #: 1		RRCID -> 156158	COMPL. DATE 10/07/1985	TOTAL DEPTH 2729	PERF. 1456	- 1683			
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	97	1	361 2	N	3	31
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	3	9	30 1	N	1	32
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	70 1	N	8	40
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	9	9	30 1	N	11	51
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12	9	31 1	N	13	21
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	14	9	31 1	N	1	22
						1	9				

HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"		42954 075 041867		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
WELL #: 2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2738	- 2754				
11	4200 #	3432	-0-	-768	-0-	3424	2	8 9	Y	7	10
12	4092 #	2883	-0-	-1209	-0-	2883	2		Y	-0-	10
01	4114	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		Y	-0-	10
02	3189	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-	10
03	3663	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-	10
*04	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		Y	-0-	10

WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"		945220		WELL #: 3-U	RRCID -> 208091	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 2532	- 6324		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	6
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	6
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-	6
*02	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2		Y	-0-	6
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	6
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES VANCO OIL & GAS CORP. TODD "A")				42954 480 881484	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
TODD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 074340	COMPL. DATE 12/09/1977	TOTAL DEPTH 1275	PERF. N/A					
M	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
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	210 N	37	-0-	-173 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TODD "C"				WELL #: 1 A	RRCID -> 075498	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH 1326	PERF. 1347 - 1358					
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	616 N	575	-0-	-41 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	301	-0-	-598 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	176	-0-	-874 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TODD CATTLE CO.				WELL #: 2	RRCID -> 095697	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 1437	PERF. 1389 - 1437					
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	570 N	96	-0-	-474 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION TODD RANCH -B-				945220 WELL #: 1	RRCID -> 042446	COMPL. DATE 05/24/1967	TOTAL DEPTH 1241	PERF. N/A					
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS				WELL #: 1	RRCID -> 054060	COMPL. DATE 03/28/1972	TOTAL DEPTH 2304	PERF. N/A					
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TODD				WELL #: 1	RRCID -> 055037	COMPL. DATE 04/11/1973	TOTAL DEPTH 1309	PERF. N/A					
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220															
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 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
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT															
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220															
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 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
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A															
11		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A															
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A															
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A															
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A															
11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220																
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978										TOTAL DEPTH	1081	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980										TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1369 - 1376				
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
12	248 N	121	-0-	-127	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION 9452220																
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982										TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1321 - 1362				
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982										TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1267 - 1282				
11	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982										TOTAL DEPTH	1392	PERF. 1233 - 1258				
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	120 N	4	-0-	-116	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)				42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				9452220										
TODD "70"				WELL #:	1	RRCID ->	080862	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1073 - 1091		
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
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
*04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
TODD 36				WELL #:	1	RRCID ->	081911	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 992 - 1128		
11		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
TODD ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	082527	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF. 720 - 800		
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
*04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
TODD RANCH B				WELL #:	3	RRCID ->	086334	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF. 900 - 1060		
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
*04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
TODD "39"				WELL #:	4	RRCID ->	087993	COMPL. DATE	04/05/1980	TOTAL DEPTH	1131	PERF. N/A		
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
TODD "40"				WELL #:	4	RRCID ->	089004	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	775	PERF. 725 - 775		
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
12		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2			N	-0-			-0-
04		150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220												
UNIVERSITY		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950		PERF. 818 - 828				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-

TODD "39"		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773		PERF. N/A				
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-

TODD "39"		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750		PERF. N/A				
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-
12	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2"		WELL #: 1		RRCID -> 094406		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 961		PERF. N/A				
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

TODD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 094591		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 889		PERF. 795 - 889				
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-

TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791		PERF. N/A				
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220													
TODD "40"		WELL #:		5		RRCID ->		100501		COMPL. DATE		06/18/1982		TOTAL DEPTH		820 PERF. N/A	

11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID ->		100502		COMPL. DATE		06/17/1982		TOTAL DEPTH		974 PERF. N/A	

11	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		2		RRCID ->		100505		COMPL. DATE		06/16/1982		TOTAL DEPTH		980 PERF. 935 - 980	

11	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TODD "20"		WELL #:		1		RRCID ->		144691		COMPL. DATE		05/19/1982		TOTAL DEPTH		775 PERF. 705 - 775	

11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	2	-0-	-26	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #:		2F		RRCID ->		155367		COMPL. DATE		07/01/1995		TOTAL DEPTH		1657 PERF. 820 - 830	

11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		027200															
HENDERSON TRUST		WELL #:		3		RRCID ->		144781		COMPL. DATE		05/06/1993		TOTAL DEPTH		7372 PERF. 6808 - 6907	

11	690 N	573	-0-	-117		-0-	571	3		2	9	N	2				58
12	682 N	494	-0-	-188		-0-	486	3		8	9	N	7				65
01	620 N	507	-0-	-113		-0-	501	3		6	9	N	5				70
02	532 N	458	-0-	-74		-0-	451	3		7	9	N	6				76
03	496 N	462	-0-	-34		-0-	461	3		1	9	N	1				77
04	480 N	403	-0-	-77		-0-	403	3				N	-0-				77

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1605	3	20	9	N	18			138
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17			155
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	3	20	9	N	18			173
02		1512 N	1409	-0-	-103	-0-	1408	3	1	9	N	1			174
03		1798 N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-			174
04		1470 N	1205	-0-	-265	-0-	1205	3			N	-0-			174

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905															

11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			47
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			47
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			47
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			47
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			47
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			47

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275															

11		960 N	813	-0-	-147	-0-	802	3	11	9	N	10			78
12		1054 N	910	-0-	-144	-0-	893	3	17	9	N	15			93
01		930 N	821	-0-	-109	-0-	802	3	19	9	N	17	1	8	109
02		756 N	695	-0-	-61	-0-	689	3	6	9	N	5			114
03		899 N	709	-0-	-190	-0-	694	3	15	9	N	14			128
04		780 N	692	-0-	-88	-0-	682	3	10	9	N	9			137

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003															

11		3000 X	1812	-0-	-1188	-0-	1803	3	9	9	N	8			91
12		3100 X	1862	-0-	-1238	-0-	1840	3	22	9	N	20			111
01		2139 X	1656	-0-	-483	-0-	1655	3	1	9	N	1			112
02		1792 X	1687	-0-	-105	-0-	1679	3	8	9	N	7			119
03		1860 X	1397	-0-	-463	-0-	1387	3	10	9	N	9			128
04		1590 N	1396	-0-	-194	-0-	1392	3	4	9	N	4			132

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044															

11		3840 X	2438	-0-	-1402	-0-	2428	3	10	9	N	9			188
12		3968 X	997	-0-	-2971	-0-	988	3	9	9	N	8			196
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2425	3	12	9	N	11	178	1	29
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3535	3	15	9	N	14			43
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3261	3	48	9	N	44			87
*04		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	3	17	9	N	15			102

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938															

11		4620 X	3545	-0-	-1075	-0-	3534	3	11	9	N	10			161
12		4774 X	3576	-0-	-1198	-0-	3559	3	17	9	N	15			176
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2458	3	30	9	N	27	180	1	23
02		3556 X	3545	-0-	-11	-0-	3530	3	15	9	N	14			37
03		3658 X	3427	-0-	-231	-0-	3407	3	20	9	N	18			55
04		3540 X	2685	-0-	-855	-0-	2670	3	15	9	N	14			69

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839															

11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			41
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6			47
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	96	3	10	9	N	9			56
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2			58
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			58
*04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7			65

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

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
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4 9	N	4	173
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	3	7 9	N	6	179
01	775 N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2 9	N	2	181
02	1232 N	732	-0-	-500	-0-	732	3		N	-0-	181
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	636	3	2 9	N	2	183
04	600 N	408	-0-	-192	-0-	407	3	1 9	N	1	184

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

11	570 N	418	-0-	-152	-0-	20	1	389 2	Y	8	25
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	9	9	466 2	Y	1	26
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411 2	Y	2	28
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	369 2	Y	5	33
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	19	1	436 2	Y	18 41 1	10
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	6	9		Y	NO RPT	10

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197 2	Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188 2	Y	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366 2	Y	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331 2	Y	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	825 2	Y	4 8 1	5
12	961 N	664	-0-	-297	-0-	4	9	633 2	Y	6 9 1	2
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	728 2	Y	6	8
02	812 N	676	-0-	-136	-0-	27	1	644 2	Y	4 9 1	3
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	9	627 2	Y	4	7
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	28	1		Y	NO RPT	7

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

11	600 N	571	-0-	-29	-0-	21	1	544 2	Y	5 9 1	6
12	682 N	442	-0-	-240	-0-	6	9	419 2	Y	6 10 1	2
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	378 2	Y	7	9
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	14	1	445 2	Y	4 10 1	3
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	721 2	Y	4	7
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	4	9		Y	NO RPT	7

HOWARDS CREEK (CANYON)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HARRISON INTERESTS, LTD.																			
UNIVERSITY LAND 20-30																			
//CONT.// 42985 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 360320																			
WELL #: 6										RRCID -> 080022		COMPL. DATE 12/14/1978							
										TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6738 - 6771							
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				
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				1				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				1				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				1				
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1				2				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1		1				
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	1	9			Y	NO RPT				1				
UNIVERSITY 31-30A										WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6459 - 6528	
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	11	1	285	2	Y	8	15	1		9				
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	11	16	1		4				
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	11				15				
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	10	1	241	2	Y	6	16	1		5				
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	245	2	Y	7				12				
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	8	9			Y	NO RPT				12				
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.										WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6430 - 6477	
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1418	2	Y	1				5				
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	2	Y	1				6				
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	1	3	1		4				
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	183	1	2269	2	Y	1	3	1		2				
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	1				3				
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1	9			Y	NO RPT				3				
UNIVERSITY 20-30A										WELL #: 11		RRCID -> 080059		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6830 - 6870	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	4				13				
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	1				14				
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	1				15				
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	2				17				
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	10	22	1		5				
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	11	9			Y	NO RPT				5				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 17		RRCID -> 084883		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 6416 - 6481	
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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	647 2	Y	6	11 1	7
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	28 1	717 2	Y	8	12 1	3
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24 1	658 2	Y	8		11
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	24 1	571 2	Y	5	12 1	4
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	26 1	614 2	Y	5		9
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	6 9		Y	NO RPT		9

UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 5925 - 7014	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	8 1	91 2	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	7 1	86 2	Y	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 6350 - 7277	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32 1	834 2	Y	-0-	2 1	1
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	33 1	858 2	Y	3	3 1	1
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33 1	888 2	Y	1		2
02	812 N	709	-0-	-103	-0-	29 1	678 2	Y	2	3 1	1
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	41 1	971 2	Y	1		2
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1 9		Y	NO RPT		2

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6656 - 6692	
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	25 1	507 2	Y	3		10
12	961 N	569	-0-	-392	-0-	25 1	544 2	Y	-0-		10
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	Y	1		11
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	Y	2		13
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	Y	7	16 1	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	8 9		Y	NO RPT		4

UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #: 25		RRCID -> 120657		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 6556 - 6594	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	34 1	902 2	Y	2	5 1	3
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	39 1	1006 2	Y	4	6 1	1
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	24 1	655 2	Y	4		5
02	868 N	574	-0-	-294	-0-	23 1	548 2	Y	3	6 1	2
03	1054 N	711	-0-	-343	-0-	29 1	680 2	Y	2		4
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2 9		Y	NO RPT		4

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533					
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	EOM BALANCE	
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	31	1	814	2	Y	6	12	1	7
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	36	1	924	2	Y	9	13	1	3
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	9			12
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	5	13	1	4
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	38	1	895	2	Y	6			10
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	7	9			Y	NO RPT			10

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710					
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	5	9	1	6
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	6	10	1	2
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	7			9
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	4	10	1	3
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	5			8
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	6	9			Y	NO RPT			8

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828					
11	1350 N	978	-0-	-372	-0-	46	1	923	2	Y	8			23
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	48	1	1033	2	Y	1			24
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2			26
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	45	1	857	2	Y	4			30
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	17	38	1	9
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	19	9			Y	NO RPT			9

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526					
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	2	Y	-0-			-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	99	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510					
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418		
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
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	2	14
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 9	163 2	Y	3	17
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	Y	3	11
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 9	182 2	Y	4	6
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	2	8
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	3 9		Y	NO RPT	8

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 40		RRCID -> 153356		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526		
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 41		RRCID -> 153364		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504		
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	24 1	638 2	Y	1	1
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	1 9	839 2	Y	-0-	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32 1	784 2	Y	1	1
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	29 1	703 2	Y	-0-	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	1 9	775 2	Y	1	1
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	30 1		Y	NO RPT	1

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 43		RRCID -> 153849		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451		
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	Y	2	5
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 9	195 2	Y	4	6
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	4	5
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	4 9	130 2	Y	2	5
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	6 1	167 2	Y	2	4
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	2 9		Y	NO RPT	4

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982		
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	794 2	Y	8	26
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	9 9	869 2	Y	1	27
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40 1	751 2	Y	2	29
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	37 1	661 2	Y	5	34
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	2 9	788 2	Y	19	43
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	34 1		Y	NO RPT	10

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982		
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	NO RPT	10

HOWARDS CREEK (CANYON) HARRISON INTERESTS, LTD. UNIVERSITY 20-30A		//CONT.// //CONT.//	42985 500 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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			

11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	1	2			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	2			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	2			
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	3			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	3 1			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1	9			Y	NO RPT	1			

UNIVERSITY LAND 30-30						WELL #:	44	RRCID ->	156465	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	6508 - 6552
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	Y	-0-	-0-			
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	45	1	1167	2	Y	-0-	-0-			
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	-0-	-0-			
02	1008 N	803	-0-	-205	-0-	33	1	770	2	Y	-0-	-0-			
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	39	1	931	2	Y	-0-	-0-			
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY LAND 30-30A						WELL #:	46	RRCID ->	157000	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6425 - 6473
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	-0-			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	-0-			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-			
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-			

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH						WELL #:	45	RRCID ->	161615	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6681 - 6720
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	6	1	156	2	Y	10	21 1			
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	11	9	150	2	Y	15	22 1			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	16	21			
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	18	9	130	2	Y	8	22 1			
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	6	1	144	2	Y	10	17			
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	11	9			Y	NO RPT	17			

UNIVERSITY LAND 31-30						WELL #:	48	RRCID ->	162484	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6696 - 6720
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	Y	4	8 1			
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	4	9	871	2	Y	6	9 1			
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	888	2	Y	6	8			
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	9	731	2	Y	4	9 1			
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	967	2	Y	4	7			
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	4	9			Y	NO RPT	7			

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693												
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

11	840 N	757	-0-	-83	-0-	27	1	722	2	Y	7	13 1
						8	9					8
12	930 N	773	-0-	-157	-0-	28	1	735	2	Y	9	14 1
						10	9					3
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	10	13
						11	9					
02	700 N	592	-0-	-108	-0-	24	1	562	2	Y	5	14 1
						6	9					4
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	30	1	712	2	Y	6	10
						7	9					
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	10

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594												
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	37	1	986	2	Y	26	51 1
						29	9					30
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	41	1	1075	2	Y	37	54 1
						41	9					13
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	Y	37	50
						41	9					
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	38	1	901	2	Y	20	53 1
						22	9					17
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1136	2	Y	23	40
						25	9					
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	40

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473												
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172	1	2164	2	Y	1	4
						1	9					
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175	1	1969	2	Y	-0-	4
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2249	2	Y	1	2 1
						1	9					3
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	1
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	1	2 1
						1	9					2
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT	2

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541												
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	6	38
						7	9					
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1748	2	Y	9	47
						10	9					
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	8	24 1
						9	9					31
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1703	2	Y	7	23 1
						8	9					15
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	148	1	1856	2	Y	8	23
						9	9					
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	23

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	31 1	609 2	Y	4			14
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	4 9	1067 2	Y	1			15
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	897 2	Y	1			16
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1 9	765 2	Y	3			19
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	44 1	999 2	Y	11	24	1	6
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1 9		Y	NO RPT			6

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551			
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	40 1	1067 2	N	5	9	1	5
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	6 9	1175 2	N	6	9	1	2
01	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	45 1	1054 2	N	7			9
02	1036 N	779	-0-	-257	-0-	7 9	744 2	N	3	9	1	3
03	1240 N	755	-0-	-485	-0-	39 1	721 2	N	4			7
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	8 9		N	NO RPT			7

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617			
11	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	142 1	1786 2	N	-0-			4
12	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	140 1	1569 2	N	1			5
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1 9	1928 2	N	2	3	1	4
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	2 9	1776 2	N	1	3	1	2
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	143 1	2177 2	N	1			3
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	1 9		N	NO RPT			3

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167			
HENDERSON 30		WELL #: 1										
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412			
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 3										
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1101 2	12 9	Y	11			149
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1188 2	7 9	Y	6			155
01	DLQ G-10	574	-0-	574	574	574 2		Y	-0-			155
02	1432 N	858	-0-	-574	-0-	858 2		Y	-0-			155
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-			155
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			155

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220														
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 1		RRCID -> 242529		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210								
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
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-					2
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	-0-	46 2			Y	-0-					2
02		94 N	48	-0-	-46	-0-	48 2			Y	-0-					2
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-					2
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-					2

HOWARDS CREEK (PENN.)		42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		027200														
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 L		RRCID -> 104359		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 104408		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 115545		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SEALY HUTCHINGS		WELL #: 1		RRCID -> 115546		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 137045		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
UNIVERSITY LANDS 2-32		WELL #:		8	RRCID -> 083245	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 8364	-	8542
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
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139 1	1755 2	Y	3		17
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	176 1	1981 2	Y	4		21
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122 1	1924 2	Y	4	11 1	14
02	1540 N	1300	-0-	-240	-0-	97 1	1200 2	Y	3	10 1	7
03	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	118 1	1480 2	Y	3		10
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	3 9		Y	NO RPT		10

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #:		13	RRCID -> 083964	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8539	-	8657
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	27 1	1103 2	Y	-0-		1
12	713 N	617	-0-	-96	-0-	19 1	598 2	Y	-0-		1
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	14 1	875 2	Y	1	1 1	1
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	12 1	790 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	22 1	1047 2	Y	1		1
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #:		12	RRCID -> 084477	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8300	-	8447
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	126 1	1589 2	Y	17		101
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157 1	1761 2	Y	24		125
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	124 1	1933 2	Y	21	64 1	82
02	1624 N	1293	-0-	-331	-0-	95 1	1175 2	Y	21	62 1	41
03	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	121 1	1517 2	Y	20		61
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	22 9		Y	NO RPT		61

UNIVERSITY "4-32"		WELL #:		14	RRCID -> 084580	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8367	-	8720
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	44 1	1831 2	Y	-0-		-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	61 1	1956 2	Y	-0-		-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	30 1	1881 2	Y	-0-		-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	28 1	1860 2	Y	-0-		-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	39 1	1886 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-32		WELL #:		16	RRCID -> 084581	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8444	-	8527
11	840 X	419	-0-	-421	-0-	9 1	410 2	Y	-0-		-0-
12	651 X	450	-0-	-201	-0-	13 1	437 2	Y	-0-		-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	8 1	526 2	Y	-0-		-0-
02	504 X	426	-0-	-78	-0-	5 1	421 2	Y	-0-		-0-
03	496 X	309	-0-	-187	-0-	6 1	303 2	Y	-0-		-0-
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)			//CONT.//	42985 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//	360320									
UNIVERSITY LAND 20-33			WELL #:	20	RRCID ->	093357	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8456 - 8555	
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	

11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	90 1	1139 2	Y	-0-		-0-	
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	101 1	1136 2	Y	-0-		-0-	
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1077 2	Y	-0-		-0-	
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	90 1	1121 2	Y	-0-		-0-	
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	114 1	1432 2	Y	-0-		-0-	
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728													
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	131 1	1653 2	Y	-0-		-0-	
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	132 1	1485 2	Y	-0-		-0-	
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	109 1	1708 2	Y	-0-		-0-	
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	117 1	1445 2	Y	-0-		-0-	
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	140 1	1756 2	Y	-0-		-0-	
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559													
11		1500 N	1292	-0-	-208	-0-	95 1	1197 2	N	-0-		-0-	
12		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	119 1	1343 2	N	-0-		-0-	
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	N	-0-		-0-	
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	103 1	1280 2	N	-0-		-0-	
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	132 1	1661 2	N	-0-		-0-	
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483													
11		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	51 1	1983 2	Y	1		10	
							1 9						
12		1984 X	1973	-0-	-11	-0-	62 1	1908 2	Y	3		13	
							3 9						
01		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	33 1	1947 2	Y	2	7 1	8	
							2 9						
02		1736 X	1722	-0-	-14	-0-	28 1	1692 2	Y	2	6 1	4	
							2 9						
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	45 1	1979 2	Y	2		6	
							2 9						
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		6	

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721		
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
11	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	49 1	2247 2	Y	2	16
12	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	64 1	2196 2	Y	4	20
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	29 1	2100 2	Y	3 10 1	13
02	2156 N	1976	-0-	-180	-0-	24 1	1948 2	Y	4 10 1	7
03	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	39 1	2093 2	Y	3	10
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	3 9		Y	NO RPT	10

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	N	-0-	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	6 1	187 2	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	3 1	165 2	N	-0-	-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	2 1	108 2	N	-0-	-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	2 1	102 2	N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 35		RRCID -> 140650		COMPL. DATE 01/26/1992		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644		
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50 1	630 2	N	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	70 1	782 2	N	-0-	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	568 2	N	-0-	-0-
02	644 N	340	-0-	-304	-0-	25 1	315 2	N	-0-	-0-
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	29 1	368 2	N	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 140957		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A		WELL #: 39		RRCID -> 141395		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 51		RRCID -> 200780		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635		
11	1200 X	730	-0-	-470	-0-	54 1	676 2	Y	-0-	-0-
12	1023 X	677	-0-	-346	-0-	55 1	622 2	Y	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55 1	852 2	Y	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	63 1	775 2	Y	-0-	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69 1	871 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 54		RRCID -> 201373		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648		
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
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117 1	1473 2	Y	1	10
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119 1	1343 2	Y	3	13
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	108 1	1681 2	Y	1 6 1	8
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	116 1	1435 2	Y	2 6 1	4
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	102 1	1284 2	Y	2	6
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	2 9		Y	NO RPT	6

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704		
11	2430 X	1859	-0-	-571	-0-	136 1	1716 2	Y	6	38
12	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	160 1	1794 2	Y	9	47
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	137 1	2147 2	Y	8 24 1	31
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	136 1	1687 2	Y	8 24 1	15
03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	156 1	1960 2	Y	8	23
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	9 9		Y	NO RPT	23

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496		
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	120 1	1511 2	Y	5	30
12	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	135 1	1512 2	Y	7	37
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	102 1	1598 2	Y	6 19 1	24
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	120 1	1483 2	Y	7 19 1	12
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	125 1	1573 2	Y	6	18
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	7 9		Y	NO RPT	18

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641		
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	133 1	1674 2	N	-0-	-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	162 1	1819 2	N	-0-	-0-
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	118 1	1846 2	N	-0-	-0-
02	1736 X	1651	-0-	-85	-0-	123 1	1528 2	N	-0-	-0-
03	1984 X	1829	-0-	-155	-0-	135 1	1694 2	N	-0-	-0-
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA WTP LP UNIVERSITY B W		630555 WELL #: 1		RRCID -> 084579		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948		
11	5100 X	5033	-0-	-67	-0-	5033 2		N	-0-	-0-
12	5270 X	4951	-0-	-319	-0-	4951 2		N	-0-	-0-
01	5208 X	4648	-0-	-560	-0-	4648 2		N	-0-	-0-
02	4704 X	4603	-0-	-101	-0-	4603 2		N	-0-	-0-
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4932 2		N	-0-	-0-
*04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2		N	-0-	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
UNIVERSITY BX		WELL #: 1		RRCID -> 084582		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780				
M	O	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
11	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2		N	-0-		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 1		RRCID -> 084618		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941				
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	97	2	1 9	N	1		90
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	82	2	4 9	N	4		94
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3 9	N	3		97
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	133	2	22 9	N	20		117
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7 9	N	6		123
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11 9	N	10		133

UNIVERSITY BY		WELL #: 1		RRCID -> 084768		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645				
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2 9	N	2		184
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1296	2	6 9	N	5		189
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1293	2	4 9	N	4	176 0	17
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2		N	-0-		17
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2 9	N	2		19
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2 9	N	2		21

UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684				
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696				
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-		-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		-0-
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085				
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	989	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2		N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
UNIVERSITY 32-9				WELL #:	1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8529 -	8714
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		390 N	184	-0-	-206	-0-	184 3			Y	-0-			-0-
12		372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3			Y	-0-			-0-
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3			Y	-0-			-0-
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3			Y	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			Y	-0-			-0-
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
UNIVERSITY 32				WELL #:	1	RRCID ->	093255	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8428 -	8810
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			-0-
12		806 N	652	-0-	-154	-0-	652 2			N	-0-			-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-			-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-			-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
*04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8550 -	8748
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-			15
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			15
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			15
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-			15
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-			15
*04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2			N	-0-			15

VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
UNIVERSITY "19-33"				WELL #:	1	RRCID ->	100634	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8320 -	8500
11		630 N	556	-0-	-74	-0-	556 2			N	-0-			24
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			24
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-			24
02		532 N	466	-0-	-66	-0-	466 2			N	-0-			24
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-			24
04		660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2			N	-0-			24

WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY "16-33"				WELL #:	1	RRCID ->	090829	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8453 -	8755
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "16-33"				WELL #:	2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8428 -	8474
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			Y	-0-			-0-
12		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517 2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1496 2			Y	-0-			-0-
02		1600 N	1465	-0-	-135	1361	1465 2			Y	-0-			-0-
03		2900 N	1539	-0-	-1361	-0-	1539 2			Y	-0-			-0-
*04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			Y	-0-			-0-

HOWDA (CLEAR FORK)		42999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
REMUDA OPERATING COMPANY		701606									
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 130406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4336 - 4826			
M	O	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12											

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC		252020									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856			
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	

OZ GAS CORPORATION		630560		MARLEY		WELL #: 2081		RRCID -> 101723		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379	
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-			

MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392			
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	

MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452			
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	

MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560											
MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338			
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
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
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
 PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

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
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

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-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

ROWLAND, REX D. 731660
 HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 074422 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
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-

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ROWLAND, REX D.		//CONT.// 731660									
HUDSPETH		WELL #: 1073		RRCID -> 082722		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4161 - 4316	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 3080		RRCID -> 094881		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4116 - 4488	
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 4080		RRCID -> 094882		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3960 - 4336	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 5080		RRCID -> 094883		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4096 - 4298	
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080		RRCID -> 094884		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4236 - 4360	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4142 - 4247	
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398	
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-

 HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
 HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

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
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

 HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-				-0-
12	775 N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-				-0-
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-				-0-
02	448 N	34	-0-	-414	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-

 HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

11	750 N	339	-0-	-411	-0-	339	2			N	-0-				-0-
12	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-

 TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
 HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

11	14B DENY	366	-0-	366	16933	366	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	282	-0-	282	17215	282	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

 TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

11	14B DENY	466	-0-	466	7013	466	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	425	-0-	425	7438	425	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

 TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

11	14B DENY	495	-0-	495	17972	495	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	500	-0-	500	18472	500	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

HUDSPETH (STRAWN)		43242 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
HUDSPETH "74"		WELL #: 1		RRCID -> 218415		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 11672 - 12174	
11	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3	N	-0-	-0-	
12	899 #	824	-0-	-75	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	806	3	N	-0-	-0-	
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 L		RRCID -> 075445		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092		PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

JONES-MILLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 091392		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9588 - 9802	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 118463		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8632 - 8894	
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 2		RRCID -> 152211		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8839 - 8924	
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
03	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 3H		RRCID -> 164497		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9876 - 10920	
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-	-0-	
03	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	
04	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BAGGETT, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	018923	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9106 - 9180
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
11		870 N	636	-0-	-234	-0-	636 2	N	-0-	-0-	
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	
01		868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2	N	-0-	-0-	
02		588 N	465	-0-	-123	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 1	RRCID ->	018924	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9174
11		570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-	
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
03		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018925	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	
12		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-	-0-	
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-	-0-	
02		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-	-0-	
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:		1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8912 - 9046
11		1620 N	1247	-0-	-373	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-	-0-	
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	-0-	
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	
03		1705 N	1095	-0-	-610	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		1 T	RRCID ->	033279	COMPL. DATE	04/15/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF. N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

RIGGS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	149397	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8917 - 9061
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 2		RRCID -> 153286		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 2568 - 9034	
M	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
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4278	-0-	1178	1178	4278 2	N	-0-			-0-
01	5280 X	4102	-0-	-1178	-0-	4102 2	N	-0-			-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	N	-0-			-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-			-0-
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9045 - 9177	
11	870 N	622	-0-	-248	-0-	622 2	N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8972 - 9162	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1597	-0-	-232	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9085 - 9413	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9044 - 9423	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8917 - 9072	
11	3000 X	1650	-0-	-1350	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
12	3007 X	1966	-0-	-1041	-0-	1966 2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2360	-0-	-120	-0-	2360 2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1556	-0-	-684	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9194	
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	749 2	N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9082 - 9241	
M	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
11	1230 N	940	-0-	-290	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8952 - 9204	
11	1050 N	811	-0-	-239	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9372 - 9544	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9155 - 9336	
11	2040 N	1401	-0-	-639	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	-0-
01	INC G-10	1943	-0-	1943	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	-0-
02	INC G-10	1443	-0-	1443	-0-	3386	2	N	-0-	-0-	-0-
03	INC G-10	1688	-0-	1688	-0-	5074	2	N	-0-	-0-	-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5074		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9074 - 9255	
11	3000 X	1739	-0-	-1261	-0-	1739	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	1886	-0-	-1214	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	-0-
01	INC G-10	2008	-0-	2008	-0-	2008	2	N	-0-	-0-	-0-
02	INC G-10	1948	-0-	1948	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	-0-
03	INC G-10	2165	-0-	2165	-0-	6121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6121		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9054 - 9260	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 2746 - 9363	
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309												
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
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-	-0-
01		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-	-0-
02		1400 X	1092	-0-	-308	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
03		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132												
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2			N	-0-	-0-
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383												
11		2550 X	2180	-0-	-370	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
01		3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2661 2			N	-0-	-0-
02		2800 X	2278	-0-	-522	-0-	2278 2			N	-0-	-0-
03		3069 X	2644	-0-	-425	-0-	2644 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT	-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083												
11		1680 N	1199	-0-	-481	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
01		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 2			N	-0-	-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-	-0-
03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299 2			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588												
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-	-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	-0-
01		434 N	44	-0-	-390	-0-	44 2			N	-0-	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555												
11		1020 N	684	-0-	-336	-0-	684 2			N	-0-	-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-	-0-
01		961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2			N	-0-	-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583												
11		1590 N	1144	-0-	-446	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-	-0-
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-	-0-
03		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9092 - 9222	
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
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	459 2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
03	620 N	351	-0-	-269	-0-	351 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8947 - 9182	
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2	N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2	N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302	
11	1770 N	1317	-0-	-453	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306	
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	669 2	N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-			-0-
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2	N	-0-			-0-
02	616 N	482	-0-	-134	-0-	482 2	N	-0-			-0-
03	775 N	510	-0-	-265	-0-	510 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535	
11	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
11	1590 N	1184	-0-	-406	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
11	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2505	RRCID ->	164352	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9122 - 9176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2250 N	1599	-0-	-651	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	164354	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9479 - 9570	
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		1	RRCID ->	164801	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9450 - 9633	
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #:		1	RRCID ->	165073	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9221 - 9435	
11	1080 N	589	-0-	-491	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9351 - 9544	
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8962 - 9122	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9073 - 9232	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
BAGGETT, E. G. "28"										WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		

BAGGETT "2"										WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427	
11		1020 N	769	-0-	-251	-0-	769	2		N	-0-				-0-		
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-		
01		1054 N	863	-0-	-191	-0-	863	2		N	-0-				-0-		
02		728 N	721	-0-	-7	-0-	721	2		N	-0-				-0-		
03		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-				-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BAGGETT "2"										WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		

BAGGETT "1L"										WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533	
11		1560 N	1083	-0-	-477	-0-	1083	2		N	-0-				-0-		
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-				-0-		
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-				-0-		
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				-0-		
03		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-				-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BAGGETT "A"										WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-		
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-		
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-		
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-		
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BAGGETT "2"										WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		

RIGGS 5										WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500	
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2		N	-0-				-0-		
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-		
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-				-0-		
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-		
03		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-				-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9403	
M	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
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9214 - 9231	
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 2	N	-0-			-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242 - 9398	
11	1800 N	1360	-0-	-440	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9462 - 9570	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9315 - 9354	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9170 - 9342	
11	1950 N	1281	-0-	-669	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169100		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9463 - 9647	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402										
11	1170 N	858	-0-	-312	-0-	858	2	N	-0-	-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022										
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2	N	-0-	-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2	N	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714										
11	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	1671	2	N	-0-	-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-	-0-
02	1904 X	1816	-0-	-88	-0-	1816	2	N	-0-	-0-
03	2480 N	2093	-0-	-387	-0-	2093	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405										
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-	-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195										
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-	-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515										
11	1200 N	852	-0-	-348	-0-	852	2	N	-0-	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2	N	-0-	-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220		
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
11	1260 N	898	-0-	-362	-0-	898 2	N	-0-		-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960		
11	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290		
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626		
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	Y	-0-		-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-		-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412		
11	1020 N	792	-0-	-228	-0-	792 2	N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	683 2	N	-0-		-0-
03	961 N	767	-0-	-194	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505		
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	Y	-0-		-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-		-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462		
11	1440 N	1064	-0-	-376	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9698	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 - 9748	
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390	
11	780 N	550	-0-	-230	-0-	550	2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		703	RRCID ->	199042	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9451 - 9608	
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1498	-0-	-42	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIGGS 5		WELL #:		4	RRCID ->	201121	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9300 - 9370	
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201128	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9509	
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	201133	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9476 - 9565	
11	1560 X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
12	1581 X	1488	-0-	-93	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834		
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
11	990 N	745	-0-	-245	-0-	745 2	N	-0-		-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094		
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	386 2	N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686		
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	471 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728		
11	960 N	655	-0-	-305	-0-	655 2	N	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	772 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204		
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 2	N	-0-		-0-
02	420 N	210	-0-	-210	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098	
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
11	4470 X	2899	-0-	-1571	-0-	2899 2	N	-0-	-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3662 2	N	-0-	-0-
02	3640 X	3126	-0-	-514	-0-	3126 2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	3433 2	N	-0-	-0-
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-		N	NO RPT	-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 018929		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076	
N. B. THOMPSON		WELL #: 1							
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2	N	-0-	-0-
12	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 2	N	-0-	-0-
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	562 2	N	-0-	-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513 2	N	-0-	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 060604		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A	
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-	-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-	-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-	-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 061870		COMPL. DATE 04/23/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A	
11	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266 2	N	-0-	-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-	-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-	-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066140		COMPL. DATE 02/17/1976		TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A	
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	Y	-0-	-0-
12	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883 2	Y	-0-	-0-
01	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	15911 2	Y	-0-	-0-
02	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046 2	Y	-0-	-0-
03	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11798 2	Y	-0-	-0-
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005										
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2		N	-0-	-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A										
11	129 N	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187										
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	-0-
12	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-	-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A												
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	158	-0-	-617	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	665	-0-	-91	-0-	665	2	Y	-0-		-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557												
11		3000 N	2007	-0-	-993	897	2007	2	Y	-0-		3
12		1705 N	665	-0-	-1040	-0-	665	2	Y	-0-		3
01		1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1278	2	1 9	Y	1	1
02		1848 N	559	-0-	-1289	-0-	559	2	Y	-0-	3 1	1
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-		1
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		1

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1 9	Y	1	14
12		3100 N	3142	-0-	42	42	3141	2	1 9	Y	1	15
01		1520 N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1 9	Y	1	3
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2 9	Y	2	5
03		2387 X	967	-0-	-1420	-0-	966	2	1 9	Y	1	6
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT		6

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A												
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9	N	1	1
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-		1
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		1
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		1
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		1
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172												
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-		-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-		-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305												
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
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
12		1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 2			N	-0-	-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064												
11		2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1966 2			N	-0-	-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			N	-0-	-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161												
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
12		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 2			N	-0-	-0-
01		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2			N	-0-	-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2			N	-0-	-0-
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207												
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
11		660 N	534	-0-	-126	-0-	534 2	N	-0-			-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2	N	-0-			-0-
02		504 N	480	-0-	-24	-0-	480 2	N	-0-			-0-
03		775 N	412	-0-	-363	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244												
11		1170 N	990	-0-	-180	-0-	990 2	N	-0-			-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034												
11		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
02		1176 N	1127	-0-	-49	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076												
11		2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2330 2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049												
11		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851 2	N	-0-			-0-
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	786 2	N	-0-			-0-
02		784 N	759	-0-	-25	-0-	759 2	N	-0-			-0-
03		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2	N	-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112												
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
02		1960 N	1790	-0-	-170	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:		27	RRCID ->	167460	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9066 - 9083		
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

11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
02		3360 X	1168	-0-	-2192	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2267	-0-	-1453	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		26	RRCID ->	167984	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9008 - 9344		
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		24	RRCID ->	168003	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 9082 - 9215		
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02		504 N	458	-0-	-46	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.			WELL #:		4	RRCID ->	182303	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9350 - 9557		
11		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3		38
12		3441 X	2526	-0-	-915	-0-	2524	2	2	9	Y	2		40
01		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	36	8
02		3276 X	2374	-0-	-902	-0-	2370	2	4	9	Y	4		12
03		3627 X	2705	-0-	-922	-0-	2701	2	4	9	Y	4		16
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT			16

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:		28	RRCID ->	182624	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9114 - 9288		
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	2	8	9	Y	7		13
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	Y	9	14	8
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8	14	2
02		2100 N	1903	-0-	-197	-0-	1893	2	10	9	Y	9		11
03		2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1928	2	9	9	Y	8	15	4
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:		31	RRCID ->	182626	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9076 - 9224		
11		1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1248	2	2	9	Y	2		4
12		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1482	2	2	9	Y	2	4	2
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	Y	3	4	1
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2		3
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	4	1
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				Y	NO RPT			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		32A	RRCID ->	183391	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8957 - 9188		
11		1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1469	2	2	9	N	2		3
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2	3	2
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	3	-0-
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2		2
03		1953 N	1620	-0-	-333	-0-	1618	2	2	9	N	2	3	1
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240		
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
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2645 2	10 9	N	9	114
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2150 2	6 9	N	5	119
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2688 2	14 9	N	13	24
02	2380 X	2345	-0-	-35	-0-	2332 2	13 9	N	12	36
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3215 2	14 9	N	13	49
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	49

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		Y	-0-	5
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	87 2	1 9	Y	1	6
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-	1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1	2
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142		
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	913	-0-	-265	-0-	913 2		N	-0-	-0-
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
03	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221075		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509		
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-	-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-	-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-	-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-	-0-
03	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1360 2		N	-0-	-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 247416		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-
12	1209 N	456	-0-	-753	-0-	456 2		N	-0-	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-	-0-
02	840 N	623	-0-	-217	-0-	623 2		N	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368		
11	11700 X	8235	-0-	-3465	-0-	8235 2		N	-0-	-0-
12	11315 X	7236	-0-	-4079	-0-	7236 2		N	-0-	-0-
01	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897 2		N	-0-	-0-
02	8988 X	7720	-0-	-1268	-0-	7720 2		N	-0-	-0-
03	9269 X	8198	-0-	-1071	-0-	8198 2		N	-0-	-0-
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO				855610											
BAGGETT, E. G.				WELL #:	1	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9021 - 9107		
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
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-

BAGGETT				WELL #:	3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	8906 - 8980		
11		570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03		620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.				WELL #:	4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8862 - 9022		
11		1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
03		1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
04		1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)				43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354											
GULARCO				WELL #:	1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
12		3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
03		3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
04		3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E.				WELL #:	1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9073 - 9265		
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
12		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	4904	-0-	4904	4904	4904	2			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	4388	-0-	4388	9292	4388	2			N	-0-			-0-
03		14249 X	4957	-0-	-9292	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
*04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HELBING, RUBY 25				WELL #:	1 L	RRCID ->	035905	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6263 - 8724		
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	89	1	945	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	973	-0-	-236	-0-	105	1	868	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	878	-0-	-158	-0-	77	1	801	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	873	-0-	-150	-0-	67	1	806	2	N	-0-			-0-
04		930 N	881	-0-	-49	-0-	65	1	816	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906													
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	M	AMT	CODE	BALANCE
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	337 2	N	-0-		-0-	
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29 1	301 2	N	-0-		-0-	
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	34 1	280 2	N	-0-		-0-	
02		336 N	272	-0-	-64	-0-	24 1	248 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	151	-0-	-190	-0-	12 1	139 2	N	-0-		-0-	
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	27 1	331 2	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A													
11		720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-		-0-	
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-	
01		775 N	773	-0-	-2	-0-	773 2		N	-0-		-0-	
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-	
03		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-		-0-	
04		750 N	725	-0-	-25	-0-	725 2		N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063													
11		1680 N	1296	-0-	-384	-0-	1296 2		N	-0-		-0-	
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-	
01		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721 2		N	-0-		-0-	
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-	
03		2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1795 2		N	-0-		-0-	
04		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 2		N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074													
11		2400 X	1454	-0-	-946	-0-	1454 2		N	-0-		-0-	
12		2232 X	2176	-0-	-56	-0-	2176 2		N	-0-		-0-	
01		2108 X	2097	-0-	-11	-0-	2097 2		N	-0-		-0-	
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-	
03		2170 N	2019	-0-	-151	-0-	2019 2		N	-0-		-0-	
04		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 2		N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716													
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	16 1	184 2	N	-0-		-0-	
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	68 1	718 2	N	-0-		-0-	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	252 2	N	-0-		-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	222 2	N	-0-		-0-	
03		775 N	504	-0-	-271	-0-	39 1	465 2	N	-0-		-0-	
*04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	46 1	572 2	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694													
11		2310 X	1619	-0-	-691	-0-	1 1	1618 2	Y	-0-		-0-	
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2 1	2357 2	Y	-0-		-0-	
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2 1	2353 2	Y	-0-		-0-	
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2 1	2144 2	Y	-0-		-0-	
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2 1	2338 2	Y	-0-		-0-	
*04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2 1	2298 2	Y	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELBBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680												
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	2730 X	2050	-0-	-680	-0-	2 1	2035 2	Y	12		38	
						13 9						
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2 1	2954 2	Y	15		53	
						17 9						
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3 1	3100 2	Y	15	47 1	21	
						17 9						
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2 1	2456 2	Y	7		28	
						8 9						
03	2976 N	2853	-0-	-123	-0-	3 1	2838 2	Y	11		39	
						12 9						
04	2880 X	2417	-0-	-463	-0-	2 1	2412 2	Y	3		42	
						3 9						

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823												
11	1140 N	861	-0-	-279	-0-	861 2		N	-0-		-0-	
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-	
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-	
03	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987 2		N	-0-		-0-	
04	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945 2		N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837												
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	77 1	869 2	N	-0-		-0-	
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86 1	908 2	N	-0-		-0-	
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	101 1	830 2	N	-0-		-0-	
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	70 1	722 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	65 1	781 2	N	-0-		-0-	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66 1	834 2	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912												
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		N	-0-		-0-	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-	
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-	
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-	
04	1770 N	1199	-0-	-571	-0-	1199 2		N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021												
11	1830 N	1479	-0-	-351	-0-	1479 2		N	-0-		-0-	
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		-0-	
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 2		N	-0-		-0-	
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-	
03	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	1818 2		N	-0-		-0-	
04	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747 2		N	-0-		-0-	

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888												
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	681 2		N	-0-		-0-	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-	
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2		N	-0-		-0-	
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-	
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	888 2		N	-0-		-0-	
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HELMBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003											TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 -	8830
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	
11		5100 X	2993	-0-	-2107	-0-		3 1	2990 2	Y	-0-			-0-	
12		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		4 1	5048 2	Y	-0-			-0-	
01		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		4 1	5289 2	Y	-0-			-0-	
02		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		4 1	4346 2	Y	-0-			-0-	
03		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		4 1	4829 2	Y	-0-			-0-	
*04		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		3 1	4320 2	Y	-0-			-0-	

RUBY HELMBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003											TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 -	8779
11		810 N	777	-0-	-33	-0-		1 1	776 2	Y	-0-			-0-	
12		837 N	832	-0-	-5	-0-		1 1	831 2	Y	-0-			-0-	
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1 1	1198 2	Y	-0-			-0-	
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1 1	1058 2	Y	-0-			-0-	
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1 1	1218 2	Y	-0-			-0-	
04		1170 N	1123	-0-	-47	-0-		1 1	1122 2	Y	-0-			-0-	

RUBY HELMBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004											TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 -	9076
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		104 1	1166 2	N	-0-			-0-	
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		101 1	1064 2	N	-0-			-0-	
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-		97 1	799 2	N	-0-			-0-	
02		1176 N	783	-0-	-393	-0-		69 1	714 2	N	-0-			-0-	
03		1178 N	857	-0-	-321	-0-		66 1	791 2	N	-0-			-0-	
*04		947 N	947	-0-	-0-	-0-		69 1	878 2	N	-0-			-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004											TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 -	7802
11		780 N	653	-0-	-127	-0-		1 1	652 2	Y	-0-			-0-	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-		1 1	900 2	Y	-0-			-0-	
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-		1 1	808 2	Y	-0-			-0-	
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-		1 1	783 2	Y	-0-			-0-	
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-		1 1	820 2	Y	-0-			-0-	
*04		781 N	781	-0-	-0-	-0-		1 1	780 2	Y	-0-			-0-	

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004											TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 -	8882
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1 1	1509 2	Y	3			23	
								3 9							
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		1 1	2188 2	Y	8			31	
								9 9							
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2 1	2025 2	Y	8	27 1		12	
								9 9							
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		2 1	1826 2	Y	4			16	
								4 9							
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2 1	2064 2	Y	6			22	
								7 9							
*04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1 1	1883 2	Y	2			24	
								2 9							

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004											TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 -	8686
11		1500 N	1341	-0-	-159	-0-		1 1	1340 2	Y	-0-			-0-	
12		1519 N	1425	-0-	-94	-0-		1 1	1424 2	Y	-0-			-0-	
01		1550 N	1395	-0-	-155	-0-		1 1	1394 2	Y	-0-			-0-	
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1 1	1259 2	Y	-0-			-0-	
03		1426 N	1425	-0-	-1	-0-		1 1	1424 2	Y	-0-			-0-	
*04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1 1	1366 2	Y	-0-			-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	20 1	162 2	N	-0-			-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	14 1	144 2	N	-0-			-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	12 1	152 2	N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	13 1	164 2	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926													
11		1980 N	1516	-0-	-464	-0-	1 1	1502 2	Y	12			39
							13 9						
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2 1	2179 2	Y	15			54
							17 9						
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2 1	2033 2	Y	15	48 1		21
							17 9						
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	2 1	1825 2	Y	7			28
							8 9						
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2 1	2081 2	Y	11			39
							12 9						
*04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	2 1	1891 2	Y	4			43
							4 9						

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930													
11		1710 N	1140	-0-	-570	-0-	1 1	1136 2	Y	3			9
							3 9						
12		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1 1	1664 2	Y	5			14
							6 9						
01		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1 1	1507 2	Y	4	12 1		6
							4 9						
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1 1	1314 2	Y	4			10
							4 9						
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1 1	1603 2	Y	8			18
							9 9						
*04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1 1	1485 2	Y	4			22
							4 9						

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652													
11		1140 N	813	-0-	-327	-0-	1 1	805 2	Y	6			19
							7 9						
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1 1	1050 2	Y	7			26
							8 9						
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1 1	1096 2	Y	7	23 1		10
							8 9						
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	1 1	879 2	Y	4			14
							4 9						
03		1054 N	980	-0-	-74	-0-	1 1	972 2	Y	6			20
							7 9						
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	1 1	911 2	Y	2			22
							2 9						

HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022													
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	89 1	1007 2	N	-0-			-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	106 1	1124 2	N	-0-			-0-
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121 1	992 2	N	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	81 1	836 2	N	-0-			-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	69 1	824 2	N	-0-			-0-
*04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	69 1	876 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HELMBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	1 1	983 2	Y	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1 1	1094 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1 1	1067 2	Y	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1 1	959 2	Y	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1 1	1140 2	Y	-0-			-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1 1	1070 2	Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800
11	3150 X	2329	-0-	-821	-0-	2 1	2319 2	Y	7			18
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2 1	3163 2	Y	7			25
01	3255 X	2890	-0-	-365	-0-	2 1	2880 2	Y	7	22 1		10
02	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2 1	2432 2	Y	7			17
03	3255 X	2600	-0-	-655	-0-	2 1	2585 2	Y	12			29
04	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	13 9	2719 2	Y	3			32
						2 1						
						3 9						

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3 1	3281 2	Y	-0-			-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4 1	4605 2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	4 1	4147 2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3689	-0-	-119	-0-	3 1	3686 2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	4181	-0-	-66	-0-	4 1	4177 2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	3 1	3890 2	Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786
11	3660 X	2383	-0-	-1277	-0-	2 1	2381 2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3517	-0-	-172	-0-	3 1	3514 2	Y	-0-			-0-
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3 1	3422 2	Y	-0-			-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3 1	3171 2	Y	-0-			-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3 1	3448 2	Y	-0-			-0-
*04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3 1	3247 2	Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION				945220							
ELLEN				WELL #: 1	RRCID -> 250592	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9083	- 9399		
M	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
11	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
03	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
*04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
UNION PACIFIC "C"				WELL #: 3 L	RRCID -> 038567	COMPL. DATE 01/12/1966	TOTAL DEPTH 9745	PERF. N/A			
M	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
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 038570	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9078	- 9200		
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

UNION PACIFIC				WELL #: 8 L	RRCID -> 039386	COMPL. DATE 02/08/1966	TOTAL DEPTH 9147	PERF. N/A			
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MONTGOMERY, W.C. "A"				WELL #: 2LT	RRCID -> 069230	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 9750	PERF. N/A			
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

COUCH				WELL #: 6-L	RRCID -> 136732	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9127	- 9242		
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340												
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	-0-	857	3			-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3			-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	-0-	1140	3			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	-0-	1077	3			-0-
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	-0-	1107	3			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322												
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	-0-	215	3			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	3			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	-0-	266	3			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432		
M	O	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
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3	N	-0-			-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524		
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340		
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346		
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
03	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	3	N	-0-			-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408		
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505		
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296		
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3	N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036								
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550								
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-					-0-

COUCH		WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179								
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEAN "26"		WELL #: 8D		RRCID -> 155967		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544								
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250								
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942								
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3		N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035								
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3		N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3		N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HELMBING "18"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #:		4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 8563 - 8574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9370 - 9384		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9490 - 11281		
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-			-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9910 - 11827		
11	4350 X	2985	-0-	-1365	-0-	2985	3			N	-0-			-0-
12	4495 X	4385	-0-	-110	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
01	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
02	4172 X	3854	-0-	-318	-0-	3854	3			N	-0-			-0-
03	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	4128	3			N	-0-			-0-
04	4350 X	4105	-0-	-245	-0-	4105	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9258 - 9342		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9234 - 9290		
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-

HELMBING "18"		WELL #:		3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8518 - 8673		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-D		RRCID -> 159335		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 9H		RRCID -> 159998		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623			
11	3960 X	3054	-0-	-906	-0-	3054	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3400	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3356	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3840 X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 57H		RRCID -> 160280		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850			
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61H		RRCID -> 161490		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 10H		RRCID -> 161725		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536			
11	6240 X	4780	-0-	-1460	-0-	4780	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	5678	-0-	-801	-0-	5678	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5852 X	5256	-0-	-596	-0-	5256	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6789 X	6108	-0-	-681	-0-	6108	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6570 X	5833	-0-	-737	-0-	5833	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 35H		RRCID -> 162102		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430			
11	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
COUCH "E"		WELL #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055
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

11		2220 N	1732	-0-	-488	-0-	1732	3	N	-0-		-0-
12		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-		-0-
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-		-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
03		2449 N	2254	-0-	-195	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
04		2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620
11		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3	N	-0-		-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01		496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-		-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255
11		450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3	N	-0-		-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
01		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-		-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
03		527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3	N	-0-		-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555
11		1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
01		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
03		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
*04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550
11		960 N	783	-0-	-177	-0-	783	3	N	-0-		-0-
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
*04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.11715 -	12640		
M	O	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
11	2610	X	1959	-0-	-651	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
01	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
03	2852	N	1828	-0-	-1024	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9590 -	11355		
11	3390	X	2738	-0-	-652	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	2811	3		N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 9240 -	10525		
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 -	13621		
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 -	10780		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 -	11235		
11	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3		N	-0-			-0-
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
04	3840	X	3473	-0-	-367	-0-	3473	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 -	11259		
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JONES-MILLER		WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9604 - 9709
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
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3	N	-0-			-0-
02		168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6205 - 9725
11		810 N	641	-0-	-169	-0-	641 3	N	-0-			-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-			-0-
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	9417 - 13125
11		2910 X	2056	-0-	-854	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
12		2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823 3	N	-0-			-0-
01		2976 X	2869	-0-	-107	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
03		2821 N	2738	-0-	-83	-0-	2738 3	N	-0-			-0-
04		2790 N	2562	-0-	-228	-0-	2562 3	N	-0-			-0-

RIGGS 20		WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9154 - 9172
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

COUCH "E"		WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9300 - 11555
11		2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1693	-0-	-183	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
03		2511 N	1875	-0-	-636	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
*04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	11030 - 12920
11		2910 X	1873	-0-	-1037	-0-	1873 3	N	-0-			-0-
12		2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 3	N	-0-			-0-
01		2542 X	2404	-0-	-138	-0-	2404 3	N	-0-			-0-
02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-			-0-
03		2573 X	2225	-0-	-348	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
04		2490 X	2166	-0-	-324	-0-	2166 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9220 - 9317
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF.10615 - 12805
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
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	-0-

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	3		N	-0-	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475
11	3450 X	2692	-0-	-758	-0-	2692	3		N	-0-	-0-
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3		N	-0-	-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-	-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-	-0-
03	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080	3		N	-0-	-0-
04	3870 X	2776	-0-	-1094	-0-	2776	3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	3		N	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-	-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	243792	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9128 - 9468
11	12898 X	3237	-0-	-9661	-0-	3237	3		N	-0-	-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-	-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-	-0-
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-	-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-	-0-
*04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 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
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
01		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-			-0-
02		896 N	890	-0-	-6	-0-	890 2		N	-0-			-0-
03		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		N	-0-			-0-
04		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9100 - 9183			
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
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-
COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990										TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9054 - 9116			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000										TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 9367			
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320																
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006										TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9160 - 9430			
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006										TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213 - 9102			
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	603	2	12	9	Y	11					19
12	837 N	470	-0-	-367	-0-	457	2	13	9	Y	12	20	1			11
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12					15
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	Y	10	20	1			5
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9234 - 9332			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																	
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 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
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
*04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-	2	3			22

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A																	
11		1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HELBBING		WELL #:		10R	RRCID ->	169467	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 6061 - 8399	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBBING		WELL #:		12	RRCID ->	169803	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 6204 - 8550	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBBING		WELL #:		13	RRCID ->	169805	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6019 - 8488	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBBING		WELL #:		14	RRCID ->	169809	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6038 - 8311	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBBING		WELL #:		15	RRCID ->	169811	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	8721	PERF. 6037 - 8319	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCDONALD A		WELL #:		15R	RRCID ->	170662	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5959 - 8566	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN 36		WELL #:		4R	RRCID ->	171738	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 6026 - 8687	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936													
11		990 N	889	-0-	-101	-0-	889	3	N	-0-			-0-
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965													
11		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
*04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-

MILLER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848													
11		690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3	N	-0-			-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
03		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3	N	-0-			-0-
*04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976													
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-
12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-			-0-
04		1740 N	1692	-0-	-48	-0-	98	1	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
READ "2"		WELL #:		2	RRCID ->	210119	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9258 - 9277	
M	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
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-		78 1	1098 3	N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		83 1	1376 3	N	-0-			-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		67 1	1188 3	N	-0-			-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		73 1	1218 3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1194	-0-	-263	-0-		69 1	1125 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1126	-0-	-74	-0-		65 1	1061 3	N	-0-			-0-

READ "28"		WELL #:		1	RRCID ->	218638	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9242 - 9392	
11	6450 X	5572	-0-	-878	-0-		374 1	5198 3	N	-0-			-0-
12	6665 X	5052	-0-	-1613	-0-		286 1	4766 3	N	-0-			-0-
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		221 1	3950 3	N	-0-			-0-
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-		288 1	4794 3	N	-0-			-0-
03	6324 X	6299	-0-	-25	-0-		366 1	5933 3	N	-0-			-0-
*04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-		334 1	5426 3	N	-0-			-0-

READ "28"		WELL #:		2	RRCID ->	219783	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9342 - 9528	
11	3810 X	3614	-0-	-196	-0-		243 1	3371 3	N	-0-			-0-
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		245 1	4056 3	N	-0-			-0-
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		214 1	3904 3	N	-0-			-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		233 1	3866 3	N	-0-			-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		228 1	3696 3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3561	-0-	-129	-0-		206 1	3355 3	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610											
SPGC "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9004 - 9137	
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-		1106 2		N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 2		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2		N	-0-			-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2		N	-0-			-0-
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403 2		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #:		2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9071 - 9172	
11	1320 N	397	-0-	-923	-0-		397 2		N	-0-			-0-
12	806 N	520	-0-	-286	-0-		520 2		N	-0-			-0-
01	496 N	320	-0-	-176	-0-		320 2		N	-0-			-0-
02	364 N	300	-0-	-64	-0-		300 2		N	-0-			-0-
03	527 N	279	-0-	-248	-0-		279 2		N	-0-			-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #:		2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A	
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		Y	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280 2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-		1275 2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1117	-0-	-115	-0-		1117 2		Y	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433 2		Y	-0-			-0-
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513 2		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
WALLEN-MILLER		WELL #:		3 L	RRCID ->	045186	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	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
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				6
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				6
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				6
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-				6
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				6
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				6

MILLER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	055270	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9352	PERF. N/A				
11	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-				7
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-				7
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-				7
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-				7
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	-0-	842	2		Y	-0-				7
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	909	2		Y	-0-				7

SPGC "B"		WELL #:		3	RRCID ->	063790	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	9422	PERF. N/A				
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-

SPGC "B"		WELL #:		6	RRCID ->	140365	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9144 - 9163				
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	-0-	139	2		N	-0-				14
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				14
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				14
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				14
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				14
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				14

SPGC "B"		WELL #:		7	RRCID ->	143372	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8944 - 9022				
11	1560 N	1180	-0-	-380	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-				-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
03	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				-0-

MILLER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	146900	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9084 - 9268				
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-				6
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	863	2		Y	-0-				6
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-				6
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	-0-	881	2		Y	-0-				6
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-				6
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	897	2		Y	-0-				6

SPGC "B"		WELL #:		9	RRCID ->	153655	COMPL. DATE	01/29/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9339 - 9427				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313 2	7 9	N	6 8	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N		-0-
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080		
11	1290 N	889	-0-	-401	-0-	889 2		N		-0-
12	1612 N	853	-0-	-759	-0-	853 2		N		-0-
01	1612 X	965	-0-	-647	-0-	965 2		N		-0-
02	1456 X	791	-0-	-665	-0-	791 2		N		-0-
03	1271 X	1095	-0-	-176	-0-	1095 2		N		-0-
04	930 X	876	-0-	-54	-0-	876 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062		
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370		
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		N		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N		-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N		-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134		
11	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2		N		-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N		-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N		-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N		-0-
04	630 N	573	-0-	-57	-0-	573 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077		
11	1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367 2		N		-0-
12	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434 2		N		-0-
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 2		N		-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N		-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N		-0-
04	1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1408 2		N		-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120		
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N		-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N		-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N		-0-
03	899 N	674	-0-	-225	-0-	674 2		N		-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077								
11	1230 N	663	-0-	-567	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102								
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2			Y	-0-					8
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					8
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					8
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062								
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302								
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	465 N	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	336 N	70	-0-	-266	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322								
11	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422								
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
COUCH 32-1/2		WELL #:		1	RRCID -> 160613	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9240 - 9406					
M	O	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	BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-		104	2		N	-0-			-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-		86	2		N	-0-			-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-		85	2		N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-		78	2		N	-0-			-0-

HENDERSON 27		WELL #:		1	RRCID -> 163544	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	11686	PERF. 9282 - 11686					
11	4500	X	3534	-0-	-966	-0-		3526	3	8 9	N	7	7 8		-0-
12	4433	X	4118	-0-	-315	-0-		4118	3		N	-0-			-0-
01	4743	X	4557	-0-	-186	-0-		4557	3		N	-0-			-0-
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-		4246	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	4566	-0-	-177	-0-		4566	3		N	-0-			-0-
04	4410	X	4178	-0-	-232	-0-		4178	3		N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #:		22	RRCID -> 182416	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9268 - 9398					
11	210	N	206	-0-	-4	-0-		206	2		N	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-		206	2		N	-0-			-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-		214	2		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-			-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID -> 018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF. N/A					
HELBBING, RUBY		877099													
11	600	N	348	-0-	-252	-0-		348	2		N	-0-			-0-
12	775	N	261	-0-	-514	-0-		261	2		N	-0-			-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-		344	2		N	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-			-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-		132	1	603 2	N	-0-			-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		WELL #:		2H	RRCID -> 167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9420 - 11095					
HENDERSON 23		881579													
11	1770	N	1501	-0-	-269	-0-		1501	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-		1841	2		N	-0-			-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-		1774	2		N	-0-			-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2		N	-0-			-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-		1734	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1601	-0-	-109	-0-		1601	2		N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:		1H	RRCID -> 167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF. 9525 - 11435					
11	1410	N	1164	-0-	-246	-0-		1164	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1161	-0-	-265	-0-		1161	2		N	-0-			-0-
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-		1082	2		N	-0-			-0-
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-		887	2		N	-0-			-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	-0-			-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
*02	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-			-0-

HUPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

11	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			Y	-0-			-0-
12	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	1903	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	3434	1531	3			Y	-0-			-0-
03	1900 N	1981	-0-	81	3515	1981	3			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2002	-0-	-998	2517	2002	3			Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1025	3	40	9	Y	36	30	1	6
02	DLQ G-10	856	-0-	856	1921	856	3			Y	-0-	6	1	-0-
03	1900 N	818	-0-	-1082	839	818	3			Y	-0-			-0-
*04	1625 N	786	-0-	-839	-0-	786	3			Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.//		44042 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
I.A.B. UNIT		WELL #: 735	RRCID -> 156310	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4753	-		5416	
M	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	
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3			-0-	
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871 3			-0-	
01	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1854 3			-0-	
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3533	1621 3	58 9	Y 53	47 1 6	
03	1900 N	1861	-0-	-39	3494	1861 3		Y -0-	6 1 -0-	
*04	3000 N	1839	-0-	-1161	2333	1839 3		Y -0-	-0-	

I. A. B. (PENN 5070)		44042 750	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
RUSSELL, R. C.		WELL #: 15	RRCID -> 159029	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4994	-		5021	
M	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	
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-	

I. A. B. (STRAWN)		44042 812	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
MENIELLE, L. B.		WELL #: 24	RRCID -> 155941	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5826	-		5838	
M	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	
11	2340 N	2074	-0-	-266	-0-	2074 3		Y -0-	-0-	
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		Y -0-	-0-	
01	DLQ G-10	2452	-0-	2452	2452	2452 3		Y -0-	-0-	
02	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4675	2223 3		Y -0-	-0-	
03	1900 N	2494	-0-	594	5269	2494 3		Y -0-	-0-	
*04	3000 N	2453	-0-	-547	4722	2453 3		Y -0-	-0-	

IMMELMAN (GRAYBURG)		44326 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
GIDDINGS ESTATE FEE "H"		WELL #: 3321	RRCID -> 125853	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4260	-		4260	
M	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	
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-	

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XU	RRCID -> 085425	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7292	-		7371	
M	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	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N -0-	-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N -0-	-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N -0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N -0-	-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N -0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N NO RPT	-0-	

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2	RRCID -> 203421	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7310	-		7682
M	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
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N -0-	54
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N -0-	54
01	434 X	425	-0-	-9	-0-	425 2		N -0-	54
02	392 X	376	-0-	-16	-0-	376 2		N -0-	54
03	434 X	428	-0-	-6	-0-	428 2		N -0-	54
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N NO RPT	54

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
INGHAM "47"				WELL #:	1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 -	6754	
M	O	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
11	810 N	809	-0-	-1	-0-		809	2		N	-0-				-0-
12	899 N	844	-0-	-55	-0-		844	2		N	-0-				-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-		830	2		N	-0-				-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-		738	2		N	-0-				-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2		N	-0-				-0-
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2		N	-0-				-0-

HILLIN, T. A.				388787											
STATE UNIVERSITY "EX"				WELL #:	1	RRCID ->	112653	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6605 -	7451	
11	873 N	817	-0-	-56	-0-		817	2		Y	-0-				3
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2		Y	-0-				3
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2		Y	-0-				3
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2		Y	-0-				3
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2		Y	-0-				3
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2		Y	-0-				3

STATE UNIVERSITY EY				WELL #:	1	RRCID ->	149363	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7324 -	7352	
11	3000 N	1667	-0-	-1333	5307		1667	2		Y	-0-				9
12	3100 N	1791	-0-	-1309	3998		1791	2		Y	-0-				9
01	3100 N	1858	-0-	-1242	2756		1858	2		Y	-0-				9
02	2800 N	1453	-0-	-1347	1409		1453	2		Y	-0-				9
03	2824 N	1415	-0-	-1409	-0-		1415	2		Y	-0-				9
04	1800 N	1376	-0-	-424	-0-		1376	2		Y	-0-				9

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
COX ESTATE "A"				WELL #:	3013	RRCID ->	135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6578 -	6670	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		4	1	170	3	N	-0-			84
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
UNIVERSITY "M"				WELL #:	2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6454 -	6478	
11	1680 X	1647	-0-	-33	-0-		1647	2		N	-0-				196
12	1736 X	1613	-0-	-123	-0-		1613	2		N	-0-				196
01	1736 X	1644	-0-	-92	-0-		1644	2		N	-0-				196
02	1568 X	1491	-0-	-77	-0-		1491	2		N	-0-				196
03	1736 X	1637	-0-	-99	-0-		1637	2		N	-0-				196
04	1650 X	1573	-0-	-77	-0-		1573	2		N	-0-				196

STRATA OPERATING, INC.				825445											
UNIVERSITY -M-				WELL #:	1	RRCID ->	201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6348 -	6400	
11	630 X	587	-0-	-43	-0-		587	2		N	-0-				44
12	713 X	544	-0-	-169	-0-		544	2		N	-0-				44
01	713 X	648	-0-	-65	-0-		648	2		N	-0-				44
02	644 X	602	-0-	-42	-0-		602	2		N	-0-				44
03	713 X	680	-0-	-33	-0-		680	2		N	-0-				44
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-		692	2		N	-0-				44

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION				945220											
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 - 8286		
M	O	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
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-				-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-29				WELL #:	2	RRCID ->	132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	6874 - 7305
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6816 - 7148
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-		-0-
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2		N	-0-		-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "29-25"				WELL #:	1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7368 - 7424
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
*04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		-0-

INGHAM (CLEAR FORK)				44558 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741									
UNIVERSITY 29-15				WELL #:	1	RRCID ->	101449	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	N/A
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)				44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES				044365									
INGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	018932	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7488 - 7548
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		14
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		14
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		14
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		14
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		14
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		14

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365								
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540		
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
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		18
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		18
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		18
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		18
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		18
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		18

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		17
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		17
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		17
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		17
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		17
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		17

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
 FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2	N	-0-			-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31 4 N	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31 4 N	-0-			-0-
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
PERNER 43		WELL #:		2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428	
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
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2		N	-0-		-0-

HILLIN, T. A.				388787								
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8239 - 8300	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		3
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-		3
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		3
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	499	2		Y	-0-		3
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		3
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-		3

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	N	5	143
						6	9					
12	1674 N	87	-0-	-1587	-0-	3	1	84	3	N	-0-	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	14	1	771	3	N	36	179
						40	9					
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	42	1	2353	3	N	-0-	179
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	N	13	192
						14	9					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
INGHAM "5"		WELL #:		1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 8086 - 8357	
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		62
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		N	-0-		62
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		62
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2		N	-0-		62
03	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2		N	-0-		62
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		62

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 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
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			35
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-			35
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			35
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			35
03	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260 2		N	-0-			35
04	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	2174 2		N	-0-			35

STRATA OPERATING, INC. 825445
 UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 3	6 9	Y	5	5 8		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			1
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-			1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			1
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		Y	-0-			1
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			1
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			1

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	185 3	19 9	Y	17			59
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	224 3	32 9	Y	29			88
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 3	6 9	Y	5			93
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			93
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			93
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 3	6 9	Y	5	5 8		93

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ODESSA ETAL				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232	- 8304		
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	EOM BALANCE
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		156
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-		156
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		156
02	1904 N	1312	-0-	-592	-0-	1312 3		N	-0-		156
03	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312 3		N	-0-		156
04	1620 N	1141	-0-	-479	-0-	1141 3		N	-0-		156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262	- 8306		
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		N	-0-		40
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-		40
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-		40
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		N	-0-		40
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		N	-0-		40
*04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-		40

VANCO OIL & GAS CORP. MEADOWS				881484		WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-

SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 018937	COMPL. DATE 02/07/1961	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7084	- 7094		
11	660 N	319	-0-	-341	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242 2		N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY 24-29				945220		WELL #: 1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968	- 8286
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 22-29				WELL #: 1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510	- 7772		
11	1110 N	524	-0-	-586	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2		N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528 2		N	-0-		-0-
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY 22-29		WELL #: 2		RRCID -> 090831		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971			
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
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
03	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2	N	-0-		-0-
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091			
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 141309		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634			
MILLSPAUGH		WELL #: 3901									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

INGHAM (FUSSELMAN)		44558 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
INGHAM ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123004		COMPL. DATE 08/19/1982		TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-		3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-		3
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2 9 Y	2		5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	3	Y	-0-		5
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-		5
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-		5

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
ODESSA ET AL		WELL #: 402		RRCID -> 085101		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465			
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632		PERF. 1508 - 1526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1456 - 1549	
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803		PERF. 1416 - 1505	
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 4		RRCID -> 092694		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 1811		PERF. 1437 - 1528	
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 5		RRCID -> 092695		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 1722		PERF. 1449 - 1544	
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODESSA ET AL 1		WELL #: 3		RRCID -> 092731		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1446 - 1544	
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 1Q		RRCID -> 108850		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 1720		PERF. 1445 - 1533	
M	O	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	
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 3Q		RRCID -> 108851		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1378 - 1469	
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1387 - 1479	
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1318 - 1415	
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT	-0-

INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT	-0-

INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365								
INGHAM-GULF		WELL #:		1Q	RRCID ->	117467	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	1549	PERF.	1455 - 1547
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
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF D		WELL #:		2Q	RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	1435 - 1524
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM GULF B		WELL #:		5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1370 - 1460
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1331 - 1415
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF A		WELL #:		4Q	RRCID ->	120733	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1411 - 1500
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERNER		WELL #:		5Q	RRCID ->	125404	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1384 - 1491
11		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365											
PERNER		WELL #:		6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF.	1371 - 1477			
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
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1348 - 1457			
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1350 - 1439			
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF.	1330 - 1411			
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF.	1314 - 1396			
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	1401 - 1451			
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436			
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
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510			
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		WELL #: 078032		RRCID -> 223113		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488			
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-

PERNER 38		WELL #: 3		RRCID -> 223126		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385			
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	82	-0-	-158 B	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-

PERNER 38 -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223187		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421			
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-

PERNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 223729		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423			
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	586	-0-	-86 B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595												
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-
01	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-
*04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

VINSON EXPLORATION 886105												
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615												
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-
12	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-
01	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2			N	-0-
*04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596												
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-
01	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-
*04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343												
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-
*04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105												
UNIV. "33"		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1296 - 1360				
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
UNIV. 29-A														
		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455				
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
UNIV. "33-B"														
		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1358 - 1367				
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
UNIV. "33-C"														
		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374				
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "2"														
		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467				
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
UNIV. "29-B"														
		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491				
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197					
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
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462															
11	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*04	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441															
11	96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395															
11	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517															
11	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
12	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
01	352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	207	-0-	-165 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
*04	338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432															
11	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
*04	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105												
UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387				
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
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501				
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446				
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416				
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519				
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-

UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492				
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536											
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517											
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
*04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390											
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
*04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408											
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493											
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)				//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT		
VINSON EXPLORATION				//CONT.//	886105								
UNIV. "24-29"				WELL #:	6	RRCID ->	171249	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	1598	PERF. 1356 - 1598	
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

11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-L"				WELL #:	1	RRCID ->	171590	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-

SUTTON				WELL #:	305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571	
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)				44568 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862									
INGHAM FARMS "23"				WELL #:	1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052	
*05	2573 #	2555	-0-	-18	-0-	2496	2	59 9	N	54			114
*06	2760 #	2050	-0-	-710	-0-	2050	2		N	-0-			114
*07	2852 #	2307	-0-	-545	-0-	2307	2		N	-0-			114
*08	2728 #	2191	-0-	-537	-0-	2191	2		N	-0-			114
*09	2640 #	2362	-0-	-278	-0-	2362	2		N	-0-			114
*10	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			114
*11	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			114
*12	2201 #	1999	-0-	-202	-0-	1999	2		N	-0-			114
*01	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			114
*02	2240 #	1944	-0-	-296	-0-	1944	2		N	-0-			114
03	2666 #	2445	-0-	-221	-0-	2445	2		N	-0-			114
04	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			114

INTERSTATE (CANYON)				44634 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON			
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707									
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611	PERF. N/A	
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (CANYON)		//CONT.//		44634 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON														
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707																		
WEST		WELL #:		1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2944 - 2980										
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								
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-								
12		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-								
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-								
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		57 N	-0-	-0-	-57 B	-0-				N	-0-			-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
WEST													WELL #:	4	RRCID ->	094313	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3117 - 3165
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-								
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND													WELL #:	3	RRCID ->	101756	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	5094	PERF.	2922 - 3120
11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-								
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-								
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-								
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-				N	-0-			-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
INTERSTATE (ELLENBURGER)				44634 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON														
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707																		
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	094408	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4826 - 5004										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
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-								
INTERSTATE (STRAWN)				44634 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON														
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707																		
WEST		WELL #:		6	RRCID ->	097869	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4052 - 4294										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED				49B			CNTY: IRION					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554													
WILLIAMS 11				WELL #:	1	RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6205 - 6322					
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2280 #	1606	-0-	-674	-0-	1606	2			N	-0-					115
12		2449 #	1674	-0-	-775	-0-	1666	2	8	9	N	7					122
01		2449 #	1234	-0-	-1215	-0-	1230	2	4	9	N	4					126
02		2212 #	1188	-0-	-1024	-0-	1188	2			N	-0-	116	1			10
03		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					18
04		1620 #	1109	-0-	-511	-0-	1106	2	3	9	N	3					21

SCHEUBER -711-				WELL #:	1	RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6310 - 6395					
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					39
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TANKERSLEY				WELL #:	9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6354 - 6430					
11		601 R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	1	8			98
12		637 R	637	-0-	-0-	-0-	616	2	21	9	N	19					117
01		635 R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11					128
02		560 #	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-	3	5			125
03		620 #	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	N	1	3	5			123
04		600 #	494	-0-	-106	-0-	491	2	3	9	N	3					126

ATKINSON				WELL #:	6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6301 - 6372					
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					22
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					22
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	45	2	2	9	N	2	2	8			22

J.D. GAS (STRAWN)				44973 375	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313													
PHILLIPS "B"				WELL #:	306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10209 - 10515					
11		630 #	487	-0-	-143	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
12		651 #	554	-0-	-97	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
01		544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
02		481 R	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
03		558 #	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
04		540 #	487	-0-	-53	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "B"				WELL #:	238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9610 - 9875					
11		570 #	253	-0-	-317	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
12		465 #	318	-0-	-147	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
01		465 #	369	-0-	-96	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02		364 #	322	-0-	-42	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
03		369 R	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
*04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-

J.D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
J. D. GAS, INC.				427477						
MICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 174518	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10600	-	11100
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
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-
*03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-
*04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-

MICHAEL				WELL #: 3	RRCID -> 176043	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10542	-	10940
11		240 #	220	-0-	-20	-0-	220 2	N	-0-	-0-
12		279 #	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-	-0-
01		279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-	-0-
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-
*03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-
*04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844						
ALLISON				WELL #: 1	RRCID -> 097681	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6484	-	6510
11		2310 N	1925	-0-	-385	-0-	1925 2	N	-0-	-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-	-0-
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-	-0-
02		1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1456 2	N	-0-	-0-
03		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983 2	N	-0-	-0-
04		2190 N	1860	-0-	-330	-0-	1860 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 1041	RRCID -> 112224	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 6446	-	6459
11		2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1764 2	N	-0-	-0-
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-	-0-
01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-	-0-
02		1652 N	1340	-0-	-312	-0-	1340 2	N	-0-	-0-
03		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825 2	N	-0-	-0-
04		2190 N	1712	-0-	-478	-0-	1712 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 1065	RRCID -> 116689	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6452	-	6493
11		600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2	N	-0-	-0-
12		2108 N	533	-0-	-1575	-0-	533 2	N	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
02		476 N	380	-0-	-96	-0-	380 2	N	-0-	-0-
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-	-0-
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2	N	-0-	-0-

ALLISON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 161791	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6449	-	6468
11		2220 N	1848	-0-	-372	-0-	1848 2	N	-0-	-0-
12		2263 N	1964	-0-	-299	-0-	1964 2	N	-0-	-0-
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2	N	-0-	-0-
03		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2	N	-0-	-0-
04		2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1785 2	N	-0-	-0-

J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844							
ALLISON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	165085	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6446 - 6470
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
11	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1480	-0-	-340	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842				CNTY: SUTTON			
ARCHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248549	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5364 - 6684
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JKT (CANYON)				45050 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
BEARCE		WELL #:		1	RRCID ->	078967	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6545 - 6870
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
01	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-

EAGLE PRODUCTION, INC.				238735				CNTY: SCHLEICHER			
BLAIR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101609	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 6429 - 6572
11	T. A.	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-

JM (ELLENBURGER)				45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
KESTREL RESOURCES, INC.				458250							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	096531	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13777 - 14361
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	3	N	-0-	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544				CNTY: CROCKETT			
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF. N/A
11	43470 X	35406	-0-	-8064	-0-	35406	2	N	-0-	-0-	-0-
12	44919 X	40659	-0-	-4260	-0-	40659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2	N	-0-	-0-	-0-
02	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2	N	-0-	-0-	-0-
03	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	40748	2	N	-0-	-0-	-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.12144 - 13366	
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
11		86400 X	85432	-0-	-968	-0-	85432 2		N	-0-		-0-
12		89280 X	89034	-0-	-246	-0-	89034 2		N	-0-		-0-
01		89280 X	87726	-0-	-1554	-0-	87726 2		N	-0-		-0-
02		80640 X	79521	-0-	-1119	-0-	79521 2		N	-0-		-0-
03		89280 X	85950	-0-	-3330	-0-	85950 2		N	-0-		-0-
04		86160 X	84142	-0-	-2018	-0-	84142 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12130 - 13630	
11		35460 X	32891	-0-	-2569	-0-	32891 2		N	-0-		-0-
12		36642 X	34607	-0-	-2035	-0-	34607 2		N	-0-		-0-
01		34255 X	33818	-0-	-437	-0-	33818 2		N	-0-		-0-
02		31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	31628 2		N	-0-		-0-
03		34255 X	33979	-0-	-276	-0-	33979 2		N	-0-		-0-
04		33150 X	32707	-0-	-443	-0-	32707 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.11930 - 13358	
11		2100 N	1921	-0-	-179	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
12		2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
*04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF. N/A	
11		11130 X	8394	-0-	-2736	-0-	8394 2		N	-0-		-0-
12		11501 X	7612	-0-	-3889	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
01		10850 X	9123	-0-	-1727	-0-	9123 2		N	-0-		-0-
02		9016 X	7712	-0-	-1304	-0-	7712 2		N	-0-		-0-
03		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883 2		N	-0-		-0-
04		8820 X	7479	-0-	-1341	-0-	7479 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF. N/A	
11		1650 N	1454	-0-	-196	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1396	-0-	-340	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
*04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A	
11		20370 X	20212	-0-	-158	-0-	20212 2		N	-0-		-0-
12		21173 X	21019	-0-	-154	-0-	21019 2		N	-0-		-0-
01		20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	20906 2		N	-0-		-0-
02		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18974 2		N	-0-		-0-
03		20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20975 2		N	-0-		-0-
*04		20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	20312 2		N	-0-		-0-

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF. N/A	
11		61110 X	57673	-0-	-3437	-0-	57673 2		N	-0-		-0-
12		62558 X	59757	-0-	-2801	-0-	59757 2		N	-0-		-0-
01		60450 X	59416	-0-	-1034	-0-	59416 2		N	-0-		-0-
02		54600 X	52592	-0-	-2008	-0-	52592 2		N	-0-		-0-
03		61772 X	61772	-0-	-0-	-0-	61772 2		N	-0-		-0-
*04		59889 X	59889	-0-	-0-	-0-	59889 2		N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MITCHELL		WELL #:	12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967
						TOTAL DEPTH	14860
						PERF.	N/A
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193 2	-0-
12	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1105 2	-0-
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087 2	-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	-0-
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967
						TOTAL DEPTH	15052
						PERF.	N/A
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969
						TOTAL DEPTH	14365
						PERF.	N/A
11	31902 X	31902	-0-	-0-	-0-	31902 2	-0-
12	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	33158 2	-0-
01	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	32977 2	-0-
02	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	29850 2	-0-
03	32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	32843 2	-0-
*04	31678 X	31678	-0-	-0-	-0-	31678 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A
						TOTAL DEPTH	14659
						PERF.	13513 - 14385
11	6480 X	5684	-0-	-796	-0-	5684 2	-0-
12	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5700 2	-0-
01	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	5043 2	-0-
02	5600 X	4100	-0-	-1500	-0-	4100 2	-0-
03	6200 X	3748	-0-	-2452	-0-	3748 2	-0-
04	5670 X	4383	-0-	-1287	-0-	4383 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976
						TOTAL DEPTH	13463
						PERF.	N/A
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	-0-
12	2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 2	-0-
01	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103 2	-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	-0-
03	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947 2	-0-
04	2040 N	1774	-0-	-266	-0-	1774 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976
						TOTAL DEPTH	14388
						PERF.	N/A
11	7680 X	7581	-0-	-99	-0-	7581 2	-0-
12	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 2	-0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2	-0-
02	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 2	-0-
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2	-0-
*04	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523 2	-0-

MITCHELL		WELL #:	17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977
						TOTAL DEPTH	14844
						PERF.	N/A
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2	-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2	-0-
03	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	2689 2	-0-
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A					
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
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690 2		N	-0-			-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-			-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A					
11	2100	X	1453	-0-	-647	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798					
11	42210	X	40227	-0-	-1983	-0-	40227 2		N	-0-			-0-
12	43493	X	41665	-0-	-1828	-0-	41665 2		N	-0-			-0-
01	40300	X	38120	-0-	-2180	-0-	38120 2		N	-0-			-0-
02	36400	X	33515	-0-	-2885	-0-	33515 2		N	-0-			-0-
03	40300	X	37870	-0-	-2430	-0-	37870 2		N	-0-			-0-
04	39000	X	37452	-0-	-1548	-0-	37452 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884					
11	7410	X	2850	-0-	-4560	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
12	3689	X	2402	-0-	-1287	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-			-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820					
11	24720	X	23758	-0-	-962	-0-	23758 2		N	-0-			-0-
12	25544	X	24408	-0-	-1136	-0-	24408 2		N	-0-			-0-
01	24800	X	24560	-0-	-240	-0-	24560 2		N	-0-			-0-
02	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337 2		N	-0-			-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584 2		N	-0-			-0-
*04	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690					
11	39420	X	38966	-0-	-454	-0-	38966 2		N	-0-			-0-
12	40734	X	39214	-0-	-1520	-0-	39214 2		N	-0-			-0-
01	40300	X	40170	-0-	-130	-0-	40170 2		N	-0-			-0-
02	36400	X	36278	-0-	-122	-0-	36278 2		N	-0-			-0-
03	40300	X	40078	-0-	-222	-0-	40078 2		N	-0-			-0-
04	38970	X	38739	-0-	-231	-0-	38739 2		N	-0-			-0-

MITCHELL C		WELL #: 48		RRCID -> 182596		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556					
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
MITCHELL		WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782
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
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
JM (PERMIAN UPPER)				45090 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL		WELL #:		15	RRCID ->	069635	COMPL. DATE	12/22/1976	TOTAL DEPTH	14915	PERF. N/A
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-
JM (STRAWN)				45090 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160							
MITCHELL 11		WELL #:		1	RRCID ->	136469	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	15325	PERF.12100 - 12236
11	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	977	-0-	-115	-0-	977	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
JM, N. (ELLENBURGER)				45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MITCHELL, TOM		WELL #:		1X	RRCID ->	100635	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429
11	25560 X	22003	-0-	-3557	-0-	22003	3	N	-0-		-0-
12	26412 X	20248	-0-	-6164	-0-	20248	3	N	-0-		-0-
01	26412 X	24064	-0-	-2348	-0-	24064	3	N	-0-		-0-
02	22344 X	20671	-0-	-1673	-0-	20671	3	N	-0-		-0-
03	22723 X	19255	-0-	-3468	-0-	19255	3	N	-0-		-0-
*04	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3	N	-0-		-0-
MITCHELL, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	110408	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	13675	PERF.12057 - 13675
11	28860 X	25800	-0-	-3060	-0-	25800	3	N	-0-		-0-
12	29822 X	24594	-0-	-5228	-0-	24594	3	N	-0-		-0-
01	29822 X	28979	-0-	-843	-0-	28979	3	N	-0-		-0-
02	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	3	N	-0-		-0-
03	28892 X	28501	-0-	-391	-0-	28501	3	N	-0-		-0-
04	28050 X	26252	-0-	-1798	-0-	26252	3	N	-0-		-0-
MITCHELL, TOM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164857	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12665 - 14400
11	36210 X	35833	-0-	-377	-0-	35833	3	N	-0-		-0-
12	37417 X	36642	-0-	-775	-0-	36642	3	N	-0-		-0-
01	37417 X	36902	-0-	-515	-0-	36902	3	N	-0-		-0-
02	33544 X	32919	-0-	-625	-0-	32919	3	N	-0-		-0-
03	37014 X	36046	-0-	-968	-0-	36046	3	N	-0-		-0-
04	35820 X	35264	-0-	-556	-0-	35264	3	N	-0-		-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
MITCHELL				WELL #: 1032	RRCID -> 111308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13682	PERF.12160	- 13682
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
11	26116 X	26116	-0-	-0-	-0-	26116 2	N	-0-		-0-
12	26660 X	26564	-0-	-96	-0-	26564 2	N	-0-		-0-
01	26695 X	26695	-0-	-0-	-0-	26695 2	N	-0-		-0-
02	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017 2	N	-0-		-0-
03	26505 X	26498	-0-	-7	-0-	26498 2	N	-0-		-0-
04	25650 X	25641	-0-	-9	-0-	25641 2	N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #: 1033	RRCID -> 116474	COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567	PERF.12011	- 13567
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2	N	-0-		-0-
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2	N	-0-		-0-
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2	N	-0-		-0-
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2	N	-0-		-0-
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2	N	-0-		-0-
*04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2	N	-0-		-0-

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
BLACK, HALLIE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 165685	COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 11325	PERF.10902	- 11082
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3663	-0-	-5	-0-	3663 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	3795 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 10				WELL #: 1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11778	PERF.11489	- 11668
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
*04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-		-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN)				45316 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A				WELL #: 1 L	RRCID -> 018945	COMPL. DATE 03/16/1962		TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604		N	-0-		-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)				45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
MCELROY				WELL #: 3	RRCID -> 135047	COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9771	- 9809
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAYDEN 695567
 DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1784	3	6	9	N	5					55
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1700	3	20	9	N	18	14	8			59
01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774	3	7	9	N	6					65
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	3	6	9	N	5					70
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7	9	N	6					76
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	3	7	9	N	6					82

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	705	3	22	9	N	20					213
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10	179	1			44
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	877	3	48	9	N	44					88
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					108
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1451	3	66	9	N	60					168
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	N	36					204

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3052	3	28	9	N	25	163	1			67
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2888	3	52	9	N	47		1	8		113
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	3	39	9	N	35		1	8		147
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3019	3	73	9	N	66	165	1			48
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3318	3	41	9	N	37					85
*04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	9	N	35					120

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		//CONT.// 45580 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE							
JAMESON REEF UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 131899		COMPL. DATE 08/22/1989		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960							
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

JAMESON REEF UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

JAMESON (STRAWN) J & J SERVICES COMPANY CROWN		45580 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE							
WELL #: 1		427662		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191							
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	164	1		31
12	806 #	765	-0-	-41	-0-	754	3	11	9	N	10				41
*01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10				51
02	896 #	854	-0-	-42	-0-	844	3	10	9	N	9				60
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				60
*04	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				60

JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988							
WELL #: 1		427662													
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-				109
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				109
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-				109
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				109
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				109
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				109

KNIGHT 142		WELL #: 1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196							
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-

O.G.P. OPERATING, INC. MATHERS, ARCH		617041		RRCID -> 139929		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038							
WELL #: 1															
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	224	3	58	9	N	53				179
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	249	3	40	9	N	36	169	1		46
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	49				95
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	N	35				130
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	304	3	55	9	N	50				180
*04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	308	3	51	9	N	46	184	1		42

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COKE				
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041										
TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

11	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	92	47 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	139	47 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	181	42 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	228	47 3			Y	-0-			-0-
*04		273 R	45	-0-	-228	-0-	45 3			Y	-0-			-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082		
11	120 #	28	-0-	-92	-0-	27 3	1 9	N	1			48		
12	124 #	54	-0-	-70	-0-	53 3	1 9	N	1			49		
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	93 3	2 9	N	2			51		
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	N	2			53		
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9	N	5			58		
*04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	107 3	8 9	N	7			65		

COPELAND, JOHN JR.		WELL #:		7301	RRCID ->	210267	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	N/A		
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	347 3	28 9	N	25			120		
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	353 3	13 9	N	12	111 1		21		
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	302 3	23 9	N	21			42		
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	311 3	22 9	N	20			62		
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	264 3	22 9	N	20			82		
04	390 #	297	-0-	-93	-0-	286 3	11 9	N	10			92		

TERRY "118"		WELL #:		3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120		
11	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-		
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-		
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-		
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-		
03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-		
*04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-		

TERRY "A"		WELL #:		1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #:		3	RRCID ->	210279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5953 - 6103		
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	319 3	9 9	N	8			42		
12	341 #	332	-0-	-9	-0-	323 3	9 9	N	8			50		
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	325 3	6 9	N	5			55		
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	293 3	6 9	N	5			60		
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	326 3	11 9	N	10			70		
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	317 3	7 9	N	6			76		

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6992 - 7059		
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	199 3	17 9	N	15			99		
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	207 3	7 9	N	6	74 1		31		
01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197 3	6 9	N	5			36		
02	196 #	157	-0-	-39	-0-	151 3	6 9	N	5			41		
03	217 #	93	-0-	-124	-0-	90 3	3 9	N	3			44		
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	162 3	3 9	N	3			47		

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041										
TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6976 -	7029	
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6957 -	7014
11	DLQ G-10	472	-0-	472	472	455	3	17	9	Y	15		63
12	DLQ G-10	534	-0-	534	1006	523	3	11	9	Y	10		73
01	DLQ G-10	522	-0-	522	1528	509	3	13	9	Y	12		85
02	DLQ G-10	469	-0-	469	1997	458	3	11	9	Y	10		95
03	DLQ G-10	512	-0-	512	2509	511	3	1	9	Y	1		96
*04	3012 R	503	-0-	-2509	-0-	502	3	1	9	Y	1		97

HENDRY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5949 -	5995
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953 -	6103
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-		-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-		-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-		-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-		-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-		-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:		634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 -	5900
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAMESON, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	136684	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5760 -	5775
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					95
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					95
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					95
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					95
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					95
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					95

JAN-JERRY (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					166
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					166
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					166
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2			Y	-0-					166
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					166
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					166

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535						
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 5060 - 5194
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
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		49
12	62 X	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		49
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		49
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		49
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		49
*04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		49

TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF. N/A
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	Y	-0-		-0-

JAN-JERRYE (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID -> 071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)				45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
SPENCE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 082108	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5017 - 5058
11	2490 N	2417	-0-	-73	-0-	2417 2	N	-0-		68
12	2573 N	2085	-0-	-488	-0-	2085 2	N	-0-		68
01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	2387 2	N	-0-		68
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		68
03	2077 N	1647	-0-	-430	-0-	1647 2	N	-0-		68
*04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		68

BAUGH-SPENCE		WELL #:		1001	RRCID -> 084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5009 - 5049
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		84
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-		84
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		84
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		84
03	2542 N	2201	-0-	-341	-0-	2201 2	N	-0-		84
*04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		84

SPENCE		WELL #:		4	RRCID -> 085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4999 - 5069
11	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796 2	N	-0-		140
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		140
01	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 2	N	-0-		140
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		140
03	2108 N	1352	-0-	-756	-0-	1339 2	N	12		152
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		152

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BAUGH-SPENCE		//CONT.// //CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 1501		RRCID -> 087048		COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4997	-		5057					
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	EOM BALANCE
11	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-			62
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-			62
01	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-			62
02	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-			62
03	1829 N	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-			62
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			62

FULLER PRODUCTION, INC. SPENCE, D. W.		288587		WELL #: 1	RRCID -> 083506	COMPL. DATE 08/02/1979	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4937	-		5107			
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	3	1	720	3	N	-0-			45
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	3	1	769	3	N	-0-			45
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	N	-0-			45
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	3	N	-0-			45
03	775 N	579	-0-	-196	-0-	3	1	576	3	N	-0-			45
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-			45

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JIGGER-Y/PENN/CONS		46342 500		WELL #: H 1	RRCID -> 223531	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12385	PERF. 9109	-		9250			
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-

JIM BURT, E. (GARDNER) HILLCREST PETROLEUM, LLC GOETZ, D. J.		46392 250		WELL #: 1	RRCID -> 253796	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 4054	-		4058			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	809	-0-	809	2152	809	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	391	-0-	391	2543	391	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-		46576 500		WELL #: 2	RRCID -> 218779	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	-		10032			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC CAUTHORN, MILDRED -16-		328627		WELL #: 2	RRCID -> 063477	COMPL. DATE 09/04/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A						
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-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627								
CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A
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
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2	N	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		2	RRCID ->	071532	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A
11	750 N	528	-0-	-222	-0-	528	2	N	-0-			-0-
12	961 N	449	-0-	-512	-0-	449	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	663	-0-	-360	-0-	663	2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2	N	-0-			-0-

KEENE A		WELL #:		1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		2	RRCID ->	063404	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A		
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
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2	N	-0-			-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-

JO NELL 16		WELL #:		1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 -	8917	
11	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 -	9110	
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 -	9117	
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #:		2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 -	8947	
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #:		3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 -	8296	
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2	N	-0-			-0-
12	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	1023	X	562	-0-	-461	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	924	X	824	-0-	-100	-0-	824	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	588	-0-	-435	-0-	588	2	N	-0-			-0-
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 -	8948	
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-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2				N	-0-			-0-
12	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2				N	-0-			-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2				N	-0-			-0-
02	1540 N	1417	-0-	-123	-0-	1416	2	1	9		N	1	1 8		-0-
03	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2				N	-0-			-0-
04	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1412	2	1	9		N	1	1 8		-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3				N	-0-			-0-
12	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	1031	3				N	-0-			-0-
01	1364 N	912	-0-	-452	-0-	912	3				N	-0-			-0-
02	1092 N	1026	-0-	-66	-0-	1026	3				N	-0-			-0-
03	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	3				N	-0-			-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

11	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3				N	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3				N	-0-			-0-
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3				N	-0-			-0-
02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	1583	3				N	-0-			-0-
03	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	3				N	-0-			-0-
04	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3				N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				N	-0-			-0-
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	266	3				N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				N	-0-			-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3				N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-			-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

11	1170 N	939	-0-	-231	-0-	939	3				N	-0-			-0-
12	1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	3				N	-0-			-0-
01	1147 N	723	-0-	-424	-0-	723	3				N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3				N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3				N	-0-			-0-

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

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
CAUTHORN 17		WELL #:		2		RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9025 - 9330
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	179 N	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 12		WELL #:		2		RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8766 - 9051
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3		N	-0-			-0-

JOE BEAN (QUEEN)				46649	360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610									
BEAN 12		WELL #:		2		RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	947 - 1109
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)				46972	250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
SLEDGE, H. G., INC.				787403									
AMERIND		WELL #:		2		RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8833 - 9240
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-

JONES RANCH (CADD0 750)				47183	380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH			
BAGLEY, ROY				042685									
JONES, J. G. ET AL		WELL #:				RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	752 - 762
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012													

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 26		47684 025 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN					
WELL #: 1		RRCID -> 222378		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6208 - 6215						
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			
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	186	233	1	29
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	205	9	639	2	Y	321	307	1	43
01	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	75	1	633	2	Y	362	327	1	78
02	DLQ G-10	636	-0-	636	1718	353	9	411	2	Y	183	177	1	84
03	DLQ G-10	760	-0-	760	2478	51	1	530	2	Y	175	211	1	48
*04	2900 N	780	-0-	-2120	358	398	9	573	2	Y	148	167	1	29
						24	1							
						201	9							
						37	1							
						193	9							
						44	1							
						163	9							

TEAGUE-9		WELL #: 1R		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6150 - 6160			
11	15030 X	14598	-0-	-432	-0-	1417	1	13113	2	Y	62	51	1	46
12	14880 X	14540	-0-	-340	-0-	68	9	12947	2	Y	60			106
01	DLQ G-10	14312	-0-	14312	14312	66	9	13154	2	Y	98	178	1	26
02	DLQ G-10	12607	-0-	12607	26919	108	9	11882	2	Y	18			44
03	DLQ G-10	13534	-0-	13534	40453	705	1	12619	2	Y	37			81
*04	49968 X	9515	-0-	-40453	-0-	20	9	8815	2	Y	20	88	1	13
						874	1							
						41	9							
						678	1							
						22	9							

TEAGUE-9		WELL #: 2		RRCID -> 232757		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6148 - 6194			
11	15150 X	10270	-0-	-4880	-0-	996	1	9216	2	Y	53	50	1	39
12	11315 X	10191	-0-	-1124	-0-	58	9	9061	2	Y	56			95
01	DLQ G-10	9719	-0-	9719	9719	62	9	8886	2	Y	113	178	1	30
02	DLQ G-10	8840	-0-	8840	18559	709	1	8321	2	Y	23			53
03	DLQ G-10	9653	-0-	9653	28212	124	9	8981	2	Y	45			98
*04	37001 X	8789	-0-	-28212	-0-	494	1	8139	2	Y	22	106	1	14
						25	9							
						622	1							
						50	9							
						626	1							
						24	9							

TURNER RANCH T.D. 24		WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099			
11	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	491	1	4548	2	N	15			87
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	17	9	4799	2	N	-0-	47	1	40
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5033	2	N	6			46
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	7	9	4879	2	N	35			81
03	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	290	1	4921	2	N	15	47	1	49
04	5280 X	5056	-0-	-224	-0-	39	9	4678	2	N	16			65
						341	1							
						17	9							
						360	1							
						18	9							

JUNE ANN (CISCO)		//CONT.//		47684 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537								
TURNER RANCH T. D. 24		WELL #:		1	RRCID ->	252292	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6130 - 6150
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	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TEAGUE 9		WELL #:		4	RRCID ->	259028	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6169 - 6265
11	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	485	1	4491	2	Y	59	53 1 44
12	6324 X	5069	-0-	-1255	-0-	528	1	4477	2	Y	58	102
01	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	392	1	4909	2	Y	87	166 1 23
02	DLQ G-10	3443	-0-	3443	8840	192	1	3230	2	Y	19	42
03	DLQ G-10	4066	-0-	4066	12906	257	1	3714	2	Y	86	128
*04	17701 X	4795	-0-	-12906	-0-	336	1	4371	2	Y	80	157 1 51

TEAGUE 9		WELL #:		8	RRCID ->	271031	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	N/A
11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	527	1	4873	2	N	39	23 1 113
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	431	1	3657	2	N	45	114 1 44
01	0 W	3657	-0-	3657	3657	268	1	3357	2	N	29	73
02	6809 X	3152	-0-	-3657	-0-	175	1	2948	2	N	26	99
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	215	1	3110	2	N	73	53 1 119
*04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	366	1	4758	2	N	49	168

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD)		47684 100		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN				
BANNER OPERATING, LLC		048537										
TURNER RANCH T.D. 42		WELL #:		1	RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6570 - 6582
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KA-ZE-SA (CANYON)		47787 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	083053	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6741 - 6748
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		630591												
MITCHELL 7		WELL #: 6		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300						
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
MITCHELL		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497						
11	133920 X	125003	-0-	-8917	-0-	125003	2			N	-0-			-0-
12	134757 X	128455	-0-	-6302	-0-	128455	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125822	-0-	125822	125822	125822	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110964	-0-	110964	236786	110964	2			N	-0-			-0-
03	355024 X	118238	-0-	-236786	-0-	118238	2			N	-0-			-0-
*04	117491 X	117491	-0-	-0-	-0-	117491	2			N	-0-			-0-

K M (7300 WOLFCAMP)		47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		630591												
MITCHELL 31		WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344						
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23 1	524 2	Y	12	12	1			18
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13 9	618 2	Y	14	11	1			21
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	Y	10	10	1			21
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	15 9	507 2	Y	10	7	1			24
03	558 N	41	-0-	-517	-0-	27 1	15 9	Y	14	32	1			6
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23 1	525 2	Y	13	9	1			10
						11 9								
						26 1								
						24 1								
						14 9								

K.W.B. (CANYON)		47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
BROWN		WELL #: 1 C		RRCID -> 095810		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BROWN A		WELL #: 2 C		RRCID -> 103012		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FREYSCHLAG 219-A		WELL #: 3 U		RRCID -> 103553		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 5513 - 5523						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

K.W.B. (CANYON)		//CONT.// 47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321									
FREYSCHLAG 219-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5509 - 5585	
M	O	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FREYSCHLAG 220-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108188		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 5580 - 5647	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BROWN		WELL #: 13		RRCID -> 110198		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5767 - 6036	
11	840 N	266	-0-	-574	-0-	266 2		N	-0-		12
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		12
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		12
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156 2		N	-0-		12
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	243 2	18 9	N	16		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

KWB		WELL #: 50		RRCID -> 236616		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5589 - 5621	
11	570 N	194	-0-	-376	-0-	194 2		N	-0-		8
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		8
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		8
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	235 2	22 9	N	20	22 1	6
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

KWB		WELL #: 44		RRCID -> 236856		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5824 - 5864	
11	840 N	747	-0-	-93	-0-	747 2		N	-0-		23
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		23
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		23
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	608 2	39 9	N	35	56 1	2
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

KWB		WELL #: 48		RRCID -> 236857		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5624 - 5668	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		3
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		3
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		3
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	15 2	3 9	N	3	2 1	4
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

KWB		WELL #: 42		RRCID -> 245573		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5578 - 5631	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-		-0-
02	14B DENY	125	-0-	125	-0-	4737	114 2	N	10	10 1	-0-
03	14B DENY	201	-0-	201	-0-	4938	201 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4938		N	NO RPT		-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN																
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																
KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		51477					N	-0-			29
12	14B	DENY	147	-0-	147		51624	147	2			N	-0-			29
01	14B	DENY	325	-0-	325		51949	325	2			N	-0-			29
02	14B	DENY	90	-0-	90		52039	90	2			N	-0-			29
*03	3000	N	154	-0-	-2846		49193	154	2			N	-0-			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		49193					N	NO RPT			29

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501																
11	31	N	31	-0-	-0-		-0-	25	3	6	9	N	5			106
12	19	N	19	-0-	-0-		-0-	15	3	4	9	N	4			110
01	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-			110
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			110

TREK RESOURCES, INC. 867578																
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872																
11	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013																

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN																
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		94385					N	-0-			25
12	14B	DENY	744	-0-	744		95129	744	2			N	-0-			25
01	14B	DENY	916	-0-	916		96045	916	2			N	-0-			25
02	14B	DENY	615	-0-	615		96660	582	2	33	9	N	30	53	1	2
03	14B	DENY	604	-0-	604		97264	604	2			N	-0-			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		97264					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842													
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962						
M	O	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
11	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	344	1	2039	3	Y	56	80	1		79
						62	9								
12	2666 X	2276	-0-	-390	-0-	191	1	2031	3	Y	49	82	1		46
						54	9								
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	3	Y	54				100
						59	9								
02	2800 N	2801	-0-	1	1	303	1	2418	3	Y	73	83	1	1 8	89
						80	9								
03	2710 N	2709	-0-	-1	-0-	300	1	2307	3	Y	93	83	1		99
						102	9								
04	2730 N	2714	-0-	-16	-0-	315	1	2269	3	Y	118	160	1		57
						130	9								

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842													
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340						
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865													
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609						
M	O	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
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-	34	1		9
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-				9
01	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	266	3	31	9	Y	28				37
02	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	471	3	190	3	Y	14				51
03	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	768	3	32	9	Y	29	55	1		25
*04	1039 N	271	-0-	-768	-0-	241	3	30	9	Y	27				52

ROACH B		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576						
M	O	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
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	780	3	8	9	N	7	1	8		184
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6				190
01	961 N	762	-0-	-199	-0-	752	3	10	9	N	9	1	8		198
02	728 N	474	-0-	-254	-0-	474	3			N	-0-				198
*03	806 N	504	-0-	-302	-0-	481	3	23	9	N	21	175	1	1 8	43
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	3	11	9	N	10	2	8		51

ROACH B		WELL #: 2		RRCID -> 152697		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600						
M	O	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
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

ROACH B		WELL #: 3		RRCID -> 174925		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605						
M	O	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
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	3	33	9	N	30	1	8		176
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	3	28	9	N	25				201
01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1077	3	48	9	N	44	1	8		244
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1008	3	33	9	N	30	188	1	1 8	85
*03	1116 N	794	-0-	-322	-0-	772	3	22	9	N	20	1	8		104
04	1080 N	521	-0-	-559	-0-	482	3	39	9	N	35	5	8		134

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

11	840 N	396	-0-	-444	-0-	174	1	222	2	N	-0-					-0-
12	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					-0-
03	713 N	459	-0-	-254	-0-	44	1	415	2	N	-0-					-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	251	1	488	2	N	-0-					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
 KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	60	1			58
12	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1636	2	43	9	Y	39					97
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1028	2	29	9	Y	26	62	1			61
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1488	399	2	32	9	Y	29					90
03	DLQ G-10	1780	-0-	1780	3268	1745	2	35	9	Y	32	61	1			61
*04	1700 N	2280	-0-	580	3848	2206	2	74	9	Y	67	62	1			66

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		//CONT.//		49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084
M	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)				49415 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.				945936										
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9597 - 9831		
11	1620 N	180	-0-	-1440	-0-	140	3	40	9	Y	36	34	1	23
12	1674 N	283	-0-	-1391	-0-	207	3	76	9	Y	69	42	1	50
01	775 N	421	-0-	-354	-0-	378	3	43	9	Y	39	68	1	21
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	26	1	4
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	Y	1	4	1	1
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-	1	1	-0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND)				49418 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
SHIRK, J.H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	133440	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9010 - 9027		
*05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-			131
*06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-			131
*07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-			131
*08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			131
*09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-			131
*10	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-			131
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			131
*12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-			131
*01	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-			131
*02	364 N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-			131
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			131
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			131

KINGSLEY (CANYON)				49492 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618										
ELTA MURPHEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205933	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6929 - 6966		
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10			169
12	651 N	517	-0-	-134	-0-	510	2	7	9	N	6			175
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9			184
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13			197
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	486	2	20	9	N	18	178	1	37
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			37

KLATT (CANYON)				49804 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SCHLEICHER					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
BRUTON		WELL #:		1	RRCID ->	079366	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7009 - 7670		
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			4
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-			4
01	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			4
02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3		N	-0-			4
*04	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			4

KLATT (CANYON)		//CONT.//		49804 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
BRUTON		WELL #:		2 C	RRCID ->	099256	COMPL. DATE	02/19/1982	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 7041 - 7079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WILDE		WELL #:		1	RRCID ->	100139	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 6959 - 7112
11	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-	68
12	310 N	214	-0-	-96	B	-0-	214	2	N	-0-	68
01	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3	N	-0-	68
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	68
04	690 N	432	-0-	-258	B	-0-	432	3	N	-0-	68

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450)		50249 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KIMBLE					
J.W.S.		427277									
KOTHMANN		WELL #:		1	RRCID ->	197867	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	1604	PERF. 1458 - 1466
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN		WELL #:		2	RRCID ->	200646	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1506 - 1516
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN		WELL #:		3	RRCID ->	203984	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1526 - 1534
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMANN		WELL #:		4	RRCID ->	219757	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	1570	PERF. 1463 - 1470
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)		50416 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783										
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139740		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6272 - 6279		
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

11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3					197
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3			177 1		20
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	720 3	3 9				23
02		784 N	439	-0-	-345	-0-	438 3	1 9				24
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						30
04		690 N	11	-0-	-679	-0-	8 3	3 9				33

HELMERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141166		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6251 - 6291		
11		450 N	335	-0-	-115	-0-	335 3					72
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3					72
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3					72
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3					72
03		403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3					72
*04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3					72

LANCASTER HILL (DEVONIAN)		51770 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY "29-27"		WELL #: 1		RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7880 - 8110		
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2					-0-
12		1426 N	897	-0-	-529	-0-	897 2					-0-
01		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291 2					-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2					-0-
03		899 N	627	-0-	-272	-0-	627 2					-0-
04		1260 N	970	-0-	-290	-0-	970 2					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)		51770 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365										
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 203		RRCID -> 018988		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6742 - 6798		
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2					-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT		-0-

UNIVERSITY LANDS		WELL #: 103		RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6717 - 6808		
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2					-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2					-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2					-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2					-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2					-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				NO RPT		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
UNIVERSITY LANDS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 098808		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6268 - 6555		
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2					77
12		713 N	54	-0-	-659	-0-	54 2					77
01		713 N	447	-0-	-266	-0-	439 2	8 9				84
02		616 N	604	-0-	-12	-0-	604 2					84
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2					84
*04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	604 2	15 9				98

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
INGHAM "38"				WELL #:	1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2610 N	1843	-0-	-767	-0-	30 1	1813 2	N	-0-			223
12		2418 N	1715	-0-	-703	-0-	31 1	1684 2	N	-0-			223
01		2511 N	2007	-0-	-504	-0-	31 1	1976 2	N	-0-			223
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	28 1	2046 2	N	-0-			223
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	31 1	1814 2	N	3			226
							3 9						
*04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	30 1	1938 2	N	4	186 1		44
							4 9						

RELIANCE ENERGY, INC.				700995			CAPACITY			CNTY: IRION			
SKELLY-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	031429	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	N/A
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-			37
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-			37
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-			37
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		N	-0-			37
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2		N	-0-			37
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			37

LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
LINTHICUM "1223"				WELL #:	2	RRCID ->	162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6448 - 6579
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			88
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			88
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-			88
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-			88
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-			88
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			88

LINTHICUM "1223"				WELL #:	1	RRCID ->	163542	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6552 - 6613
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			66
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			66
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			66
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	13 2		N	-0-			66
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			66
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			66

LINTHICUM "24"				WELL #:	1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6533 - 6866
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	827 2	55 9	N	50			113
12		806 N	257	-0-	-549	-0-	196 2	61 9	N	55			168
01		868 N	12	-0-	-856	-0-	12 2		N	-0-			168
02		812 N	239	-0-	-573	-0-	158 2	81 9	N	74	190 1		52
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	612 2	61 9	N	55			107
*04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1097 2	68 9	N	62			169

LINTHICUM "24"				WELL #:	2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6583 - 6718
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6518 - 6848
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ENDURING RESOURCES, LLC				252014								
FAUDREE		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		108
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		108
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		108
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		108
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		108
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		108

LAVANCO ENERGY, LTD.				489783								
ROCKER "B" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667 - 7994
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC.				593193								
MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2 9	N	2		106
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2 9	N	2		108
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2 9	N	2		110
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2 9	N	2		112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		112

MUNSON, DAVID M. INC.				593201								
MUNSON		WELL #:		1501	RRCID ->	154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23

MUNSON		WELL #:		1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
MUNSON		WELL #: 1402		RRCID -> 155397	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 7000	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13

MUNSON		WELL #: 1502		RRCID -> 155400	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6974	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40

MUNSON		WELL #: 1301		RRCID -> 155403	COMPL. DATE 07/14/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				78
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				78

MUNSON		WELL #: 1302		RRCID -> 155404	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-				131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				131
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				131
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				131

NOELKE		WELL #: 1		RRCID -> 155405	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A								
11	3000 N	921	-0-	-2079	381	914	2	7	9	Y	6				51
12	1229 N	848	-0-	-381	-0-	844	2	4	9	Y	4				55
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5				60
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3				63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63

NOELKE		WELL #: 2		RRCID -> 155407	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A								
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				6
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1				7
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				7
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-				7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7

NOELKE		WELL #: 3		RRCID -> 155409	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 6994	PERF. N/A								
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				4
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				4
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				4
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201								
NOELKE		WELL #: 4		RRCID -> 155410		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7000 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MUNSON 22-1		WELL #: 2201		RRCID -> 159709		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

MUNSON 14-3		WELL #: 1403		RRCID -> 209213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

MUNSON 14-5		WELL #: 1405		RRCID -> 209237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985		
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 3	1 9	N	1	186
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	675 3	2 9	N	2	188
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 3	3 9	N	3	191
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9	N	2	193
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	193
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	193

MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID -> 209238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #: 3401		RRCID -> 209239		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	51
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	51
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	N	1	52
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID -> 209242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201								
MAYER 37-2		WELL #: 3702		RRCID -> 209251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646		
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
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	N	1	6
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	6
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	6
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	N	1	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID -> 217435		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	67
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	67
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	67
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

MUNSON 23-3		WELL #: 2303		RRCID -> 226866		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444		
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	Y	1	20
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 3	1 9	Y	1	21
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 3	1 9	Y	1	22
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 3	1 9	Y	1	23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23

LEATHERWOOD (DEVONIAN)												
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		52737 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
MULESKINNER		526444		WELL #: 1H		RRCID -> 201367	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 15335	PERF. 17600	- 17602		
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

11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			6
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-			6
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			6
02		1428 N	1210	-0-	-218	-0-	1210 2	N	-0-			6
03		1426 N	881	-0-	-545	-0-	881 2	N	-0-			6
04		1410 N	766	-0-	-644	-0-	766 2	N	-0-			6

LIGHTSEY (HARKEY)												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		53560 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
LIGHTSEY, EARL		070370		WELL #: 1		RRCID -> 102221	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3958	PERF. 3496	- 3515		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL												
		WELL #: 3		RRCID -> 182589		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3498 - 3508		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LIN (WOLFCAMP)												
DISCOVERY OPERATING, INC.		53613 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
UNIVERSITY "6"		220865		WELL #: 1		RRCID -> 142936	COMPL. DATE 07/27/1992	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 6593	- 6721		
11		600 #	150	-0-	-450	-0-	150 3	N	-0-			103
12		496 #	106	-0-	-390	-0-	106 3	N	-0-			103
01		217 #	115	-0-	-102	-0-	112 3	N	3	9		106
02		196 #	64	-0-	-132	-0-	64 3	N	-0-			106
03		217 #	16	-0-	-201	-0-	16 3	N	-0-			106
04		150 #	10	-0-	-140	-0-	10 3	N	-0-			106

FORELAND OPERATING, LLC												
LINTHICUM		275732		WELL #: 1		RRCID -> 169501	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6570	- 6580		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MUNSON, DAVID M. INC.												
LINTHICUM		593201		WELL #: 1		RRCID -> 147311	COMPL. DATE 12/26/1991	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6580	- 6685		
11		120 #	15	-0-	-105	-0-	15 2	N	-0-			123
12		194 R	194	-0-	-0-	-0-	193 2	N	1	9		124
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			124
*02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			124
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			124
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			124

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201									
LINTHICUM, H. H.		WELL #:		1K		RRCID -> 154516		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057			
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	AMT	CODE	BALANCE
11		360 #	335	-0-	-25	-0-	333 2	2 9	N	2			29
12		372 #	66	-0-	-306	-0-	66 2		N	-0-			29
01		354 R	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9	N	2			31
*02		262 R	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N	2			33
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			33
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			33

LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T		RRCID -> 163863		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728			
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			68
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			68
01		309 R	309	-0-	-0-	-0-	100 2	209 9	N	190	184 1		74
*02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			74
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			74
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			74

DIAMOND		WELL #:		1		RRCID -> 169393		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559			
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			126
12		124 #	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-			126
01		124 #	86	-0-	-38	-0-	85 2	1 9	N	1			127
*02		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			127
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			127
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			127

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		937875		RRCID -> 138434		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783			
11		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-	4 1		109
12		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1184 2	1 9	Y	1	7 1		103
01		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1033 2	10 9	Y	9	11 1		101
02		1120 #	968	-0-	-152	-0-	958 2	10 9	Y	9	12 1		98
03		1240 #	959	-0-	-281	-0-	952 2	7 9	Y	6	7 1		97
04		1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			97

STATE "VD"		WELL #:		4		RRCID -> 147419		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598			
11		687 R	687	-0-	-0-	-0-	686 2	1 9	Y	1	2 1		38
12		587 R	587	-0-	-0-	-0-	580 2	7 9	Y	6	4 1		40
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	506 2	4 9	Y	4	6 1		38
02		560 #	476	-0-	-84	-0-	470 2	6 9	Y	5	6 1		37
03		620 #	470	-0-	-150	-0-	467 2	3 9	Y	3	4 1		36
04		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			36

LINDA ROBERTS (CROSS CUT)		WELL #:		53629 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
BOWERMAN INVESTMENTS INC.		WELL #:		084076		RRCID -> 191247		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428			
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			21
12		403 N	58	-0-	-345	-0-	58 2		N	-0-			21
01		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		N	-0-			21
02		392 N	298	-0-	-94	-0-	298 2		N	-0-			21
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			21
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2		N	-0-			21

LINDA ROBERTS (CROSS CUT)		//CONT.//		53629 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CONCHO	
BOWERMAN OIL & GAS, INC.				084084								
FREEMAN, DON		WELL #:		1		RRCID -> 153967		COMPL. DATE 04/10/1995			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2				N	-0-	-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2				N	-0-	-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2				N	-0-	-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412 2				N	-0-	-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2				N	-0-	-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2				N	-0-	-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT)				53629 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CONCHO	
BOWERMAN INVESTMENTS INC.				084076								
JACOBSON		WELL #:		1		RRCID -> 204714		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-

LINDEMANN (JENNINGS)				53657 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUNNELS	
LANDMASTER PARTNERS, INC.				484659								
ASHTON 3		WELL #:		3		RRCID -> 167082		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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	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-

LITA (CLEAR FORK)				53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
CLEGG		WELL #:		5406-U		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	690 N	404	-0-	-286	-0-	404 3				N	-0-	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3				N	-0-	-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3				N	-0-	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3				N	-0-	-0-
03	961 N	639	-0-	-322	-0-	639 3				N	-0-	-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3				N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #:		5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3				N	-0-	-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3				N	-0-	-0-
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 3				N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3				N	-0-	-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	514 3				N	-0-	-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3				N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #:		5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3				N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3				N	-0-	-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				N	-0-	-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016			
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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400			
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435						
WHITE, FRANK "A-85"				WELL #: 1	RRCID -> 089255	COMPL. DATE 07/08/1980	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1886	- 1938	
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
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2	N	-0-		-0-

WHITE, FRANK "A-85"				WELL #: 7	RRCID -> 165972	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 2018	PERF. 1872	- 1919	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-

LITTLE (SOMA)				53932 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
SED ENERGY INC.				649300						
SIGMA MEADOWS				WELL #: 4A	RRCID -> 228592	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 811	PERF. 736	- 742	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
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

SIGMA MEADOWS				WELL #: 5	RRCID -> 228595	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 766	- 772	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)				54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
MCMULLAN				WELL #: 1 T	RRCID -> 038139	COMPL. DATE 12/15/1965	TOTAL DEPTH 10001	PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCMULLAN "F1"				WELL #: 1	RRCID -> 102651	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9002	- 9066	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
HENDERSON "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8918 - 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:		1	RRCID ->	106384	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8761 - 8848
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-	-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	-0-
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738 2			N	-0-	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-	-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887 - 8979
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938 - 9050
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8996 - 9080
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		8	RRCID ->	158717	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 8906 - 9000
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
HENDERSON "20"		WELL #:	2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722 - 7778	
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
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-		-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
04	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	2193	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9140	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCMULLAN "F1"		WELL #:	4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF. 9120 - 12230	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-		-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2	N	-0-		-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2	N	-0-		-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:	6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8920 - 9008	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:	3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 8990 - 9985	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2	N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:	7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON "20"		WELL #:	4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HENNDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENNDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENNDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENNDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MCMULLAN 6		WELL #:		8	RRCID ->	187422	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6416 - 9440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7816 - 9024		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HENDERSON P1		WELL #:		1	RRCID ->	195975	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN 2		WELL #:		13	RRCID ->	200872	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8910 - 9018		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN 2		WELL #:		7	RRCID ->	205459	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 8934 - 9026		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN 2		WELL #:		14	RRCID ->	206396	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7677 - 8240		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8921 - 9246		
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	55 1	1637 2	N	-0-			-0-	
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	51 1	1658 2	N	-0-			-0-	
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	52 1	1629 2	N	-0-			-0-	
02	1568 N	1525	-0-	-43	-0-	48 1	1477 2	N	-0-			-0-	
03	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	51 1	1629 2	N	-0-			-0-	
*04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	57 1	1590 2	N	-0-			-0-	

 LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

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
11	14996 X	5436	-0-	-9560	-0-	175	1	5261	2	N	-0-			-0-
12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	156	1	5063	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	5050	-0-	-2018	-0-	155	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	4342	-0-	-2042	-0-	135	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	4617	-0-	-2451	-0-	141	1	4476	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	4423	-0-	-1007	-0-	153	1	4270	2	N	-0-			-0-

 MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

11	2820 X	2669	-0-	-151	-0-	86	1	2583	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	82	1	2668	2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	84	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	N	-0-			-0-
*04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2612	2	N	-0-			-0-

 MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-

 MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2868	-0-	68	307	2868	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3064	-0-	-36	271	3064	2			N	-0-			-0-
*04	3113 X	2842	-0-	-271	-0-	2842	2			N	-0-			-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183875		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183877		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183879		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184555		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29H		RRCID -> 186553		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 191645		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735			
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	20 1	681 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	14 1	647 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12 1	691 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	10 1	606 3	Y	10	9 1	2
						11 9					
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	15 1	683 3	Y	11	11 1	2
						12 9					
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	16 1	651 3	Y	5	6 1	1
						6 9					

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8664 -	8770
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7944 -	8918
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 -	8924
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8896 -	8959
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-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 -	9148
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320										TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 -	9092
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981										TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 -	9092
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1	5	
12	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-	5	
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3	8	
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	9	
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	10	
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	10	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	8907 - 9008	
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2719	2	3 9	Y	3		14
12	2325 X	879	-0-	-1446	-0-	879	2		Y	-0-		14
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8 9	Y	7		21
02	2744 X	2075	-0-	-669	-0-	2072	2	3 9	Y	3		24
03	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2619	2	2 9	Y	2		26
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT		26

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179	
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1 9	Y	1		6
12	2511 X	746	-0-	-1765	-0-	746	2		Y	-0-		6
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3 9	Y	3		9
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1 9	Y	1		10
03	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	2469	2	1 9	Y	1		11
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT		11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273	
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6 9	Y	5		23
12	2666 X	919	-0-	-1747	-0-	918	2	1 9	Y	1		24
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3351	2	13 9	Y	12		36
02	3864 X	2748	-0-	-1116	-0-	2744	2	4 9	Y	4		40
03	4278 X	367	-0-	-3911	-0-	363	2	4 9	Y	4		44
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT		44

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000	
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-		1
12	2294 X	1623	-0-	-671	-0-	1623	2		Y	-0-		1
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1 9	Y	1		2
02	3164 X	2796	-0-	-368	-0-	2796	2		Y	-0-		2
03	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2		Y	-0-		2
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT		2

PERRY 21		WELL #:	1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155	
11	INC G-10	1636	-0-	1636	-0-	7826	1635	2	1 9	Y	1	11
12	INC G-10	920	-0-	920	-0-	8746	919	2	1 9	Y	1	12
01	9802 X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2		Y	-0-		12
02	1624 X	1540	-0-	-84	-0-	1540	2		Y	-0-		12
03	1798 X	695	-0-	-1103	-0-	693	2	2 9	Y	2		14
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT		14

PERRY 21		WELL #:	2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158	
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1 9	Y	1		14
12	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	1140	2	1 9	Y	1		15
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-		15
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-		15
03	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	1407	2	2 9	Y	2		17
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		17

PERRY 21		WELL #:	4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884	
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1 9	Y	1		18
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	601	2	1 9	Y	1		19
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9	Y	1		20
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-		20
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	469	2	2 9	Y	2		22
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		22

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. PERRY 21		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	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	EOM BALANCE

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354 PERF. 9036 - 9229
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1354 2	10 9	Y	9
12	1488 N	693	-0-	-795	-0-	684 2	9 9	Y	8
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245 2	1 9	Y	1
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498 2	1 9	Y	1
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2775 2	14 9	Y	13
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354 PERF. 9036 - 9229
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-
12	2542 X	1244	-0-	-1298	-0-	1244 2		N	-0-
01	3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237 2		N	-0-
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-
03	3007 X	2287	-0-	-720	-0-	2287 2		N	-0-
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	41	RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567 PERF. 7637 - 9346
11	2220 X	862	-0-	-1358	-0-	861 2	1 9	N	1
12	2294 X	890	-0-	-1404	-0-	887 2	3 9	N	3
01	1333 X	663	-0-	-670	-0-	660 2	3 9	N	3
02	812 N	532	-0-	-280	-0-	530 2	2 9	N	2
03	899 N	533	-0-	-366	-0-	531 2	2 9	N	2
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	40	RRCID ->	218259	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9444 PERF. 7619 - 9391
11	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1188 2		N	-0-
12	2480 X	1270	-0-	-1210	-0-	1270 2		N	-0-
01	1767 X	1148	-0-	-619	-0-	1148 2		N	-0-
02	1120 N	989	-0-	-131	-0-	989 2		N	-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2		N	-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397 PERF. 7592 - 9279
11	5760 X	4335	-0-	-1425	-0-	4335 2		N	-0-
12	5952 X	2181	-0-	-3771	-0-	2181 2		N	-0-
01	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	3349 2		N	-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-
03	3720 X	2468	-0-	-1252	-0-	2468 2		N	-0-
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460 PERF. 7650 - 9016
11	2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2063 2	9 9	N	8
12	2821 X	2037	-0-	-784	-0-	2027 2	10 9	N	9
01	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2107 2	10 9	N	9
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2219 2	11 9	N	10
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2068 2	8 9	N	7
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629 PERF. 7635 - 9183
11	2040 X	1447	-0-	-593	-0-	1447 2		N	-0-
12	2635 X	1075	-0-	-1560	-0-	1075 2		N	-0-
01	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	1689 2		N	-0-
02	2800 N	3269	-0-	469	469	3269 2		N	-0-
03	2465 N	1996	-0-	-469	-0-	1996 2		N	-0-
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062	-	9373		
11	3000 N	2609	-0-	-391	178	2597	2	12	9	Y	11				19
12	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	4279	2	13	9	Y	12	20	1		11
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2584	2	13	9	Y	12	20	1		3
02	2464 X	2190	-0-	-274	-0-	2177	2	13	9	Y	12				15
03	2728 X	2274	-0-	-454	-0-	2263	2	11	9	Y	10	20	1		5
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT				5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004	-	9129		
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-				1
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	2800 N	3023	-0-	223	223	3022	2	1	9	Y	1				1
03	3100 N	4378	-0-	1278	1501	4378	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980	-	9070		
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1981	2	6	9	Y	5				8
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	Y	4	8	1		4
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	8	1		1
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	Y	5				6
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2493	2	4	9	Y	4	8	1		2
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925	-	9211		
11	3000 N	3211	-0-	211	767	3190	2	21	9	Y	19				34
12	4543 X	3776	-0-	-767	-0-	3752	2	24	9	Y	22	36	1		20
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	2	25	9	Y	23	37	1		6
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2820	2	24	9	Y	22				28
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	Y	19	37	1		10
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				10

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997	-	9334		
11	2640 X	2056	-0-	-584	-0-	2053	2	3	9	Y	3				5
12	3131 X	2565	-0-	-566	-0-	2561	2	4	9	Y	4	6	1		3
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	Y	4	6	1		1
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	Y	3				4
03	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2237	2	4	9	Y	4	6	1		2
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	7R	RRCID ->	221064	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900	-	8981		
11	1590 X	1208	-0-	-382	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
12	1643 X	617	-0-	-1026	-0-	617	2			N	-0-				-0-
01	1643 X	1003	-0-	-640	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067	-	9191		
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-				-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-				-0-
02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	2146	2			N	-0-				-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-				-0-
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

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
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1694	-0-	-1964	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4216	-0-	-465	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	4196	-0-	-32	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

11	1170 X	920	-0-	-250	-0-	62	1	858	3	N	-0-		-0-
12	1116 X	777	-0-	-339	-0-	44	1	733	3	N	-0-		-0-
01	1023 X	852	-0-	-171	-0-	45	1	807	3	N	-0-		-0-
02	896 X	761	-0-	-135	-0-	43	1	718	3	N	-0-		-0-
03	992 X	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	3	N	-0-		-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	53	1	860	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID -> 170528	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902	- 8972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID -> 183954	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578	- 7957	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID -> 185445	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727	- 9352	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 185452	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511	- 9244	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888	- 8968	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 185461	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890	- 9111	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945	- 9035	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160				
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 18 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 - 9135				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003										TOTAL DEPTH	9415	PERF. 7552 - 9159				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011										TOTAL DEPTH	9432	PERF. 8964 - 9378				
11	1740 X	1508	-0-	-232	-0-	102	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	81	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1456 X	1398	-0-	-58	-0-	79	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	89	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1560 X	1425	-0-	-135	-0-	82	1	1343	3	N	-0-					-0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
 ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
 DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
 DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FINLAY, MIKE 268580
 FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FROST, E. W. 287595
 FROST, C. E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
 HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYS 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH				
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275								
CAYLER, WARREN				WELL #: 1	RRCID -> 018994	COMPL. DATE	12/02/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	976 - 986	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, CHARLES M.				790250				CNTY: IRION				
RANDALS, D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347 - 1365	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
SUGG, ANDY "6"				WELL #: 3	RRCID -> 174837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	6420 - 6630	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

MEADCO PROPERTIES				556500				CNTY: TERRELL				
SUGG 3063 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 205950	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
JOSIE				WELL #: 1	RRCID -> 185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294 - 5464	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			35
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			35
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			35
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: TERRELL				
AUNT JOSIE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 - 5290	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.// 54938 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220														
UNCLE CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 207147		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
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

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNCLE CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 208521		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNCLE CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 3		RRCID -> 218621		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AUNT JOSIE STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218688		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199								
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	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 4		RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
AUNT JOSIE STATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255523	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2820 - 3040
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
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-

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE				
ALARON ENERGY, INC.		010450										
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5816 - 5832
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
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	513	3		N	-0-		70
12	775 N	372	-0-	-403	-0-	372	3		N	-0-		70
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		70
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		70
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11 9	N	10		80
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		80

STAR PRODUCTION, INC.		815108		HARRIS ESTATE			WELL #:			2	RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876 - 5924
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						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		174						
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-		174						
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	292	3		Y	-0-		174						
02	DLQ G-10	267	-0-	267	559	267	3		Y	-0-		174						
03	0	293	-0-	293	852	293	3		Y	-0-		174						
04	0	150	-0-	150	1002	150	3		Y	-0-		174						

HARRIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945 - 5980
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
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		25
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		25
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3		Y	-0-		25
02	DLQ G-10	144	-0-	144	301	144	3		Y	-0-		25
03	0	451	-0-	451	752	451	3		Y	-0-		25
04	0	278	-0-	278	1030	278	3		Y	-0-		25

M. M. W. (CANYON)		56267 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131 - 3189
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
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	177	1	349 2	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	183	1	360 2	N	-0-		-0-
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	186	1	359 3	N	-0-		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	155	1	354 3	N	-0-		-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	120	1	376 3	N	-0-		-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	191	1	343 3	N	-0-		-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3184 - 3243	
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
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	174	1	833	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	966	-0-	-119	-0-	170	1	796	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	177	1	822	2	N	-0-		-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	150	1	791	2	N	-0-		-0-
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	140	1	781	2	N	-0-		-0-
04	960 N	903	-0-	-57	-0-	124	1	779	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2916 - 3150	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-		-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-		-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3002 - 3157	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	63	1	301	3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	71	1	332	3	N	-0-		-0-
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	52	1	243	2	N	-0-		-0-
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	43	1	226	2	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-		-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3025 - 3178	
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	87	1	416	3	N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	92	1	431	3	N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-		-0-
02	476 N	158	-0-	-318	-0-	25	1	133	2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	465	2	N	-0-		-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	73	1	462	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	2933 - 3029	
11	750 N	615	-0-	-135	-0-	106	1	509	3	N	-0-		-0-
12	775 N	589	-0-	-186	-0-	104	1	485	3	N	-0-		-0-
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	110	1	513	2	N	-0-		-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	85	1	449	2	N	-0-		-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	90	1	498	2	N	-0-		-0-
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	610	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3292 - 3334	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	80	1	384	3	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	3	N	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-		-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	2	N	-0-		-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	66	1	413	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "C"		WELL #:		88	RRCID ->	115853	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3226 - 3285	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2943 - 3041				
M	O	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
11	630 N	147	-0-	-483	-0-		25	1	122	3	N	-0-			-0-
12	527 N	91	-0-	-436	-0-		16	1	75	3	N	-0-			-0-
01	465 N	83	-0-	-382	-0-		15	1	68	2	N	-0-			-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-		6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		10	1	58	2	N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-		16	1	100	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3173 - 3299				
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-		231	1	1109	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1437	-0-	-20	-0-		253	1	1184	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-		254	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		207	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-		215	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-		188	1	1181	2	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703													
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2942 - 2977				
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-

ESTES, KAY		WELL #:		1	RRCID ->	124724	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2782 - 3093				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3669				N	-0-			-0-

ESTES, KAY		WELL #:		2	RRCID ->	127243	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 2883 - 2957				
11	450 N	319	-0-	-131	-0-		319	2			N	-0-			-0-
12	651 N	355	-0-	-296	-0-		355	2			N	-0-			-0-
01	465 N	383	-0-	-82	-0-		383	2			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2			N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-			-0-

ESTES, KAY		WELL #:		6R	RRCID ->	184168	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2820 - 2887				
11	480 N	355	-0-	-125	-0-		355	2			N	-0-			-0-
12	651 N	513	-0-	-138	-0-		513	2			N	-0-			-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-		453	2			N	-0-			-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-		312	2			N	-0-			-0-
03	527 N	391	-0-	-136	-0-		391	2			N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
ESTES, KAY		WELL #:		7	RRCID ->	191656	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2776 - 2787
M	O	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
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-		-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-

M. P. I. (ELLENBURGER)				56308 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8050 - 8131
M	O	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
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-		174
12	1054 N	503	-0-	-551	-0-	503	3		N	-0-		174
01	1178 N	158	-0-	-1020	-0-	158	3		N	-0-		174
02	1204 N	878	-0-	-326	-0-	852	3	26 9	N	24		198
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		198
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		198

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062
M	O	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
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		99
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-		99
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-		99
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		99
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		99
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		99

M. P. I. (STRAWN)				56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7992 - 8014
M	O	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
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2 9	Y	2		96
12	1085 N	154	-0-	-931	-0-	154	3		Y	-0-		96
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7 9	Y	6		102
02	1120 N	926	-0-	-194	-0-	909	3	17 9	Y	15		117
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12 9	Y	11		128
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-		128

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RANCH HAND "7"		WELL #:		1	RRCID ->	182769	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	7983 - 8008
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
OSBORN HEIRS COMPANY 627140												
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506												
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	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498												
11	300 N	84	-0-	-216	-0-	81	3	3	9	N	3	67
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	227	3	14	9	N	13	80
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	202	3	10	9	N	9	89
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	N	7	96
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	242	3	14	9	N	13	109
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	155	3	7	9	N	6	115

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD												
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974												
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	175
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	188
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	201
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	214
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	227
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	227

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735												
11	15000	7147	-0-	-7853	69730	7147	3			N	-0-	-0-
12	15500	6195	-0-	-9305	60425	6195	3			N	-0-	-0-
01	13950	5565	-0-	-8385	52040	5565	3			N	-0-	-0-
02	12600	4723	-0-	-7877	44163	4723	3			N	-0-	-0-
03	13950	3708	-0-	-10242	33921	3708	3			N	-0-	-0-
*04	13500	4694	-0-	-8806	25115	4694	3			N	-0-	-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842												
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815												
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	3	N	-0-	-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH (CANYON)		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		027200									
MAYER		WELL #: 7A		RRCID -> 217547		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	660 X	171	-0-	-489	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 X	309	-0-	-373	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	202	-0-	-418	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 X	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 X	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 5A		RRCID -> 217797		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210			
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	391	3	N	37	8	-0-
03	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 4A		RRCID -> 217836		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113			
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 X	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 10A		RRCID -> 218197		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314			
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 9A		RRCID -> 218476		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281			
11	450 X	110	-0-	-340	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 X	114	-0-	-320	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 X	93	-0-	-155	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 X	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 6A		RRCID -> 222182		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073			
11	2730 X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2068	-0-	-1032	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2232	-0-	-768	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 12A		RRCID -> 222458		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413			
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 X	465	-0-	-124	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 X	421	-0-	-83	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 X	481	-0-	-356	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 X	636	-0-	-174	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MAYER		WELL #:		11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6908 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3		N	-0-				-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6909 - 7202			
11	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	3		N	-0-				-0-
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-				-0-
01	527	X	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-				-0-
02	392	X	267	-0-	-125	-0-	267	3		N	-0-				-0-
03	744	X	355	-0-	-389	-0-	355	3		N	-0-				-0-
04	720	X	385	-0-	-335	-0-	385	3		N	-0-				-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		WELL #:		385842	RRCID ->	120279	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	6583 - 7706			
MAYER RANCH "Q"				15											
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	46	1	660	3	N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	N	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-			-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	43	1	730	3	N	-0-			-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97	RRCID ->	122258	COMPL. DATE	09/18/1986	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	6752 - 7063			
11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	47	1	818	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	55	1	930	3	N	12	12	8	-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	48	1	871	3	N	-0-			-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	2	2	8	-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	3	N	-0-			-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	45	1	842	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	056171	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
MAYER ESTATE				1								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	056172	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TRIPLE G OIL & GAS				870388										
MAYER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	081994	COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	6972 - 7244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2				N	-0-			4
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				N	-0-			4
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2				N	-0-			4
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2				N	-0-			4
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				N	-0-			4
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-			4

MAYER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7011 - 7018	
11	1980 X	1468	-0-	-512	-0-	1468 2				N	-0-			-0-
12	1953 X	1556	-0-	-397	-0-	1556 2				N	-0-			-0-
01	1829 X	1354	-0-	-475	-0-	1354 2				N	-0-			-0-
02	1652 X	1587	-0-	-65	-0-	1587 2				N	-0-			-0-
03	1829 X	1454	-0-	-375	-0-	1454 2				N	-0-			-0-
04	1500 X	1069	-0-	-431	-0-	1069 2				N	-0-			-0-

MAYER RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6780 - 6890	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-			8
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-			8
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-			8
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2				N	-0-			8
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2				N	-0-			8
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2				N	-0-			8

MAYER RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6687 - 6693	
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2				N	-0-			40
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2				N	-0-			40
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2				N	-0-			40
02	644 N	168	-0-	-476	-0-	168 2				N	-0-			40
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2				N	-0-			40
04	690 N	162	-0-	-528	-0-	162 2				N	-0-			40

MAYER RANCH B				WELL #:	6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6648 - 6948	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2				N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2				N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 2				N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2				N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2				N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479										
MAYER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A	
11	150 X	124	-0-	-26	-0-	124 2				N	-0-			-0-
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			-0-
01	155 X	132	-0-	-23	-0-	132 2				N	-0-			-0-
02	140 X	124	-0-	-16	-0-	124 2				N	-0-			-0-
03	155 X	138	-0-	-17	-0-	138 2				N	-0-			-0-
*04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2				N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ZACHRY OIL AND GAS		PROPERTIES		//CONT.//	950479										
MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320 PERF. 6944 - 7155				
M	O	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
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2		N	-0-				-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-				-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-				-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228 PERF. 6842 - 7141				
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-				-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-				-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-				-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312 PERF. 6906 - 7263				
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-				-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-				-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 7002 - 7242				
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-				-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6956 - 7174				
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-				-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-				-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-				-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-				-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 6979 - 7089				
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-				-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-				-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-				-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

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
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 3	1 9	Y			1
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	Y			2
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	Y			3
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	Y			4

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

11		270 N	245	-0-	-25	-0-	11 1	234 3	N			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	12 1	247 3	N			-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	258 3	N			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	N			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N			-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	11 1	233 3	N			-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

11		60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 3	N			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	N			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	N			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	2 1	48 3	N			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 3	N			-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

11		600 N	16	-0-	-584	-0-	1 1	15 3	N			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	616 3	N			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 1	470 3	N			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	380 3	N			-0-
03		651 N	387	-0-	-264	-0-	17 1	370 3	N			-0-
04		480 N	365	-0-	-115	-0-	17 1	348 3	N			-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 TRIPP & SONS, LLC 870481
 GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
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-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
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-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON		
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481					
GULF-HUGHES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 131043	COMPL. DATE 12/00/1962	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GULF-HUGHES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 131044	COMPL. DATE 07/00/1963	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2070 - 2247	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		4	RRCID -> 131408	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 11467	PERF. 2080 - 2204	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		9	RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195 - 2199	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE-INMAN		WELL #:		1	RRCID -> 131706	COMPL. DATE 08/25/1953	TOTAL DEPTH 2289	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		3	RRCID -> 131832	COMPL. DATE 04/02/1962	TOTAL DEPTH 2161	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2197 - 2203	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON		
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481					
HUGHES, ED S.		WELL #:		8	RRCID -> 131834	COMPL. DATE 07/21/1937	TOTAL DEPTH 2146	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		1	RRCID -> 131926	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2128 - 2130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE 02/27/1960	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2155 - 2200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2110 - 2242	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		4	RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176 - 2234	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON		
XOG OPERATING LLC				945921					
RICKER B				WELL #: 1	RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442	- 2445
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICKER B				WELL #: 2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICKER B				WELL #: 3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICKER B				WELL #: 5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)				58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON		
XOG OPERATING LLC				945921					
LANE, J. F. -A- A/C 1				WELL #: 66	RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A	
11	2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2194 3	Y	-0-	-0-
12	2635 X	391	-0-	-2244	-0-	391 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1375	1150 3	Y	-0-	-0-
*04	2680 X	1305	-0-	-1375	-0-	1305 3	Y	-0-	-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1				WELL #: 63	RRCID -> 134337	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6670	- 6798
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 3	1 9 Y	1	7
12	465 N	68	-0-	-397	-0-	68 3	Y	-0-	7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 3	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	201	-0-	201	240	201 3	Y	-0-	7
*04	468 N	228	-0-	-240	-0-	228 3	Y	-0-	7

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

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
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			5
12	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	3		Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10	392	-0-	392	468	391	3	1 9	Y	1			6
*04	912 N	444	-0-	-468	-0-	444	3		Y	-0-			6

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

11	0 #	-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-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	1206 -	6296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 -	6810
11	0 #	-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-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 -	6916
11	0 #	-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-

MCLARTY (GOEN)				59699 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS						
TKP PETROLEUM, INC.				860891									
KING-MCGREGOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3741 -	3745
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013													

MEIXNER (3500)				60286 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO						
PURVIS OPERATING CO.				683200									
LLOYD, JOHN A.		WELL #:		3	RRCID ->	210015	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	3574	PERF.	3525 -	3558
11	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	13	8 3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	21	8 3			N	-0-			-0-
02	27	10	-0-	-17	4	10 3			N	-0-			-0-
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

MENARD, N. (CROSS-CUT)				60409 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2449 -	2459
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

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

MENARD, W. (HARDY)		60418 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 3		RRCID -> 127500		COMPL. DATE 04/27/1988		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2024 - 2028			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MENARD, W. (MORRIS GAS)		60418 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD							
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 3		RRCID -> 124145		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2446 - 2460			

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)		60690 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 1		RRCID -> 085427		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6130 - 6161			

11	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-				100
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-				100
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5				105
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	351	3	4	9	N	4				109
03	465 #	253	-0-	-212	-0-	251	3	2	9	N	2				111
04	450 #	366	-0-	-84	-0-	360	3	6	9	N	5				116

MERTZON (CANYON)		60698 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 55		RRCID -> 135712		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6642 - 6758			

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT				-0-

NOELKE "C"		WELL #: 9		RRCID -> 151715		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6469 - 6546					

11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3071	1012	2	14	9	Y	13	10	1		11
12	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4118	1032	2	15	9	Y	14	11	1		14
01	5137 R	1019	-0-	-4118	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1		14
02	849 R	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	17	1		9
03	1085 #	986	-0-	-99	-0-	968	2	18	9	Y	16	11	1		14
04	1020 #	961	-0-	-59	-0-	936	2	25	9	Y	23	30	1		7

NOELKE "C"		WELL #: 10		RRCID -> 160029		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6466 - 6576					

11	1050 #	948	-0-	-102	-0-	946	2	2	9	N	2				201
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	997	2	3	9	N	3				204
01	1023 #	998	-0-	-25	-0-	995	2	3	9	N	3				207
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	899	2	3	9	N	3				210
03	1023 #	1011	-0-	-12	-0-	1008	2	3	9	N	3				213
*04	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				213

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NOELKE "C"		WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	DLQ	G-10	978	-0-	978	3149	964 2	14 9	Y	13	11 1		8
12	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	4207	1043 2	15 9	Y	14	11 1		11
01		5108 R	901	-0-	-4207	-0-	889 2	12 9	Y	11	12 1		10
02		860 R	860	-0-	-0-	-0-	846 2	14 9	Y	13	17 1		6
03		1116 #	914	-0-	-202	-0-	896 2	18 9	Y	16	11 1		11
04		1020 #	924	-0-	-96	-0-	899 2	25 9	Y	23	29 1		5

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE, W. M. ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
11		930 #	770	-0-	-160	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
12		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-			-0-
01		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-			-0-
02		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	1597 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3127	1530 2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M. ESTATE -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
11		1410 #	770	-0-	-640	-0-	770 2		Y	-0-			166
12		1457 #	779	-0-	-678	-0-	779 2		Y	-0-	44 1		122
01		1457 #	924	-0-	-533	-0-	882 2	42 9	Y	38			160
02		952 #	828	-0-	-124	-0-	789 2	39 9	Y	35			195
03	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	907 2	46 9	Y	42			237
04	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1957	938 2	66 9	Y	60	190 1		107

MESA GRANDE (DEVONIAN)				60732 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				WELL #:	076862	RRCID ->	099661	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	9073 - 9443
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, RUTH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9273 - 9715
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			36
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			36
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			36
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			36
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			36
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

WHITE, RUTH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099750	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	8968 - 9678
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			18
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			18
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	N	-1			19
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			19
03		217 N	78	-0-	-139	-0-	78 2		N	-0-			19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

MESA GRANDE (LEONARD)		60732 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
CIBOLO WELLS, LLC		153394								
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 163720		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 055280		COMPL. DATE 05/22/1972		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	48 1	424 2	N	-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53 1	567 2	N	-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50 1	700 2	N	-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55 1	895 2	N	-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60 1	871 2	N	-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70 1	1057 2	N	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 102654		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478		
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	80
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	80
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469 2		N	80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	80
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	80
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326 2		N	80

MIDSTATES (WINCHELL)		61147 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
3-D OIL & GAS		953631								
CLAYTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 172278		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506		
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MIDWAY LANE (ATOKA)		61204 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CHAMBERS C S L		WELL #: 1		RRCID -> 038341		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434		
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	41
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	41
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	41
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	41
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	41
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	41

MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CHAMBERS C S L		WELL #: 1		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MIDWAY LANE (STRAWN)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
CHAMBERS CSL G-1 //CONT.// 450175												
WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A												
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
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2		N	-0-		105
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		105
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-		105
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	184 2		N	-0-		105
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		105
04		1740 N	175	-0-	-1565	-0-	175 2		N	-0-		105

VANCO OIL & GAS CORP.												
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND 881484												
WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A												
11		3000 N	3046	-0-	46	46	3046 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3146	-0-	46	92	3146 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3114	-0-	14	106	3114 2		N	-0-		-0-
02		2428	2322	-0-	-106	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
03		2229	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
*04		2276	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-

MIERS (CANYON)												
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HICKS 328627												
WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A												
11		13 X	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		13 X	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		13 X	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		10 X	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		9 X	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

HICKS												
WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A												
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

HICKS												
WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HICKS												
WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

M I E R S (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
G R E A T N O R T H E R N E N E R G Y , I N C		//CONT.//		328627								
H I C K S				W E L L # : 6	R R C I D - > 073600	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
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
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

H I C K S				W E L L # : 7	R R C I D - > 077779	COMPL. DATE 07/22/1978	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4070 - 4106				
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

H I C K S				W E L L # : 8	R R C I D - > 080863	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3534 - 3617				
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

O ' R Y A N O I L A N D G A S				617042	W I L S O N , D U K E		W E L L # : 1	R R C I D - > 019017	COMPL. DATE 10/28/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2984 - 3004	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-

W I L S O N				W E L L # : 3C	R R C I D - > 069262	COMPL. DATE 11/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2886 - 0				
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-

R A N G E P R O D U C T I O N C O M P A N Y				691703	M I E R S , W . A .		W E L L # : 19	R R C I D - > 219292	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4559	PERF. 2723 - 2734	
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-

MIERS (CANYON)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.												
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-												
//CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
950639												
WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 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 M	COND PROD	EOM BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-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-

VANDERSTUCKEN -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-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-

VANDERSTRUCKEN "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976												
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIERS (CANYON)											
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
VANDERSTUCKEN "A" //CONT.// 950639											
WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222											
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

11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

VANDERSTUCKEN "A"											
WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232											
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

VANDERSTUCKEN "A"											
WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262											
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MIERS (DES MOINES)											
O'RYAN OIL AND GAS 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON											
WILSON 617042											
WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436											
11		720 N	500	-0-	-220	-0-	500	3		N	-0-
12		744 N	559	-0-	-185	-0-	559	3		N	-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-
03		558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3		N	-0-
04		600 N	463	-0-	-137	-0-	463	3		N	-0-

WILSON											
WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224											
11		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-
12		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-
*04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY											
MIERS, W. A. 691703											
WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320											
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
DAVIS, N. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4196 - 4245
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4220 - 4222
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524		N	NO RPT			-0-	

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4169 - 4202
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4303 - 4308
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-		-0-	
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
01	T. A.	477	-0-	477	477	477 2		N	-0-		-0-	
02	T. A.	367	-0-	367	844	367 2		N	-0-		-0-	
03	T. A.	195	-0-	195	1039	195 2		N	-0-		-0-	
04	T. A.	301	-0-	301	1340	301 2		N	-0-		-0-	

MIERS (STRAY)		61249 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
MIERS		WELL #:		1	RRCID ->	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458 2		N	-0-		-0-	
12	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	1360 2		N	-0-		-0-	
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085 2		N	-0-		-0-	
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	990 2		N	-0-		-0-	
03	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219 2		N	-0-		-0-	
*04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		-0-	

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
MIERS		WELL #:		2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	2955 - 3273		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	019022	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	N/A		
11	1470 N	999	-0-	-471	-0-	999	2			N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
01	992 N	315	-0-	-677	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
03	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-			-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		6	RRCID ->	019024	COMPL. DATE	03/01/1962	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-

MIERS		WELL #:		5	RRCID ->	036359	COMPL. DATE	06/10/1965	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	N/A		
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-

MIERS, W. A. "54"		WELL #:		10	RRCID ->	125107	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3239 - 3716		
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	126612	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	2984 - 3756		
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-			-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	130660	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3186 - 3294		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
DAVIS, N.B.		WELL #:		12X	RRCID ->	135447	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 - 3047
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	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		12	RRCID ->	136284	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2980 - 3714
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

DAVIS, N.B.		WELL #:		14	RRCID ->	140599	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3152 - 3292
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

DAVIS, N.B.		WELL #:		10	RRCID ->	145638	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3197 - 3291
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	207	207	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2	N	-0-			-0-
03	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	2	N	-0-			-0-
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2	N	-0-			-0-
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2	N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 - 3554
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
DAVIS, N.B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 - 4011		
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		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-		
12	744 N	590	-0-	-154	-0-	590 2		N	-0-			-0-		
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		N	-0-			-0-		
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555 2		N	-0-			-0-		
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	329 2		N	-0-			-0-		
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	459 2		N	-0-			-0-		

MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 - 3274		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-		
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-		
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			-0-		
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-		

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 - 4006		
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2		N	-0-			-0-		
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-		
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-		
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501 2		N	-0-			-0-		
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	491 2		N	-0-			-0-		
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-			-0-		

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142		
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-		

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-		
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-		
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-		
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-		
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MIERS, E. (CISCO -A-)		61250 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		617042												
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF.	N/A		
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-		
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-		
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-		
02	84 N	56	-0-	-28 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-		
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-		

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
BROCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	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
11		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01		155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		1	RRCID ->	053148	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	4310	PERF. N/A						
11		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		2	RRCID ->	053149	COMPL. DATE	02/08/1972	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 2918 - 3193						
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02		84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A						
11		180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04		180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF. N/A						
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02		84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	053961	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A						
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12		155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
03		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)			//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN -A-			WELL #:		2	RRCID -> 053962		COMPL. DATE 06/00/1975		TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081
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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

VANDERSTUCKEN			WELL #:		6	RRCID -> 104863		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH	3723	PERF. 2878 - 2892
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
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-			

VANDERSTUCKEN			WELL #:		9	RRCID -> 125330		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	-0-		
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-		
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-		
02	56 N	54	-0-	-2	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-		
04	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN "B"			WELL #:		2	RRCID -> 126706		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2866 - 2935
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2	N	-0-	-0-		
12	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-		
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-		
02	84 N	60	-0-	-24	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-		
04	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-		

MIERS, E. (STRAWN)					61250 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON	
O'RYAN OIL AND GAS					617042							
WALLACE			WELL #:		1	RRCID -> 053202		COMPL. DATE 10/14/1971		TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
11	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86 2	N	-0-	-0-		
12	93 N	77	-0-	-16		-0-	77 2	N	-0-	-0-		
01	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2	N	-0-	-0-		
02	84 N	82	-0-	-2		-0-	82 2	N	-0-	-0-		
03	62 N	61	-0-	-1		-0-	61 2	N	-0-	-0-		
04	90 N	88	-0-	-2		-0-	88 2	N	-0-	-0-		

MILLER (CANYON)					61456 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.					598940							
CHANDLER			WELL #:		1172	RRCID -> 063011		COMPL. DATE 04/18/1972		TOTAL DEPTH	12143	PERF. 5592 - 5747
11	210 N	124	-0-	-86		-0-	124 2	N	-0-	-0-		
12	186 N	116	-0-	-70		-0-	116 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	132	-0-	-23		-0-	132 2	N	-0-	-0-		
02	172 N	172	-0-	-0-		-0-	172 2	N	-0-	-0-		
03	124 N	112	-0-	-12		-0-	112 2	N	-0-	-0-		
04	120 N	88	-0-	-32		-0-	88 2	N	-0-	-0-		

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	5651	-0-	-649	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	6204	-0-	-306	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	4466	-0-	-798	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	6002	-0-	-1655	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4611	-0-	-163	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	3655	-0-	-657	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

11	16926 X	3955	-0-	-12971	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	9145 X	3975	-0-	-5170	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	2758	-0-	-4354	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2180	-0-	-3214	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

11	5640 X	3078	-0-	-2562	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

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
11	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	362 1	5654 2	N	-0-	-0-			-0-
12	6851 X	5318	-0-	-1533	-0-	374 1	4944 2	N	-0-	-0-			-0-
01	6820 X	5529	-0-	-1291	-0-	374 1	5155 2	N	-0-	-0-			-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	338 1	5854 2	N	-0-	-0-			-0-
03	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	374 1	4195 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	362 1	6572 2	N	-0-	-0-			-0-

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

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
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252 2		N	-0-	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

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
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	-0-			-0-
02	1624 N	1075	-0-	-549	-0-	1075 3		N	-0-	-0-			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-	-0-			-0-
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

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
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-	-0-			-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-	-0-			-0-
02	1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719 3		N	-0-	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-	-0-			-0-
04	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791 3		N	-0-	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 MARTIN MATRIX INC. 528436
 WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

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
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-27334			N	-0-	-0-			-0-
12	279 #	47	-0-	-232 B	-27566	47 3		N	-0-	-0-			-0-
01	775 #	90	-0-	-685 B	-28251	90 3		N	-0-	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700 B	-28951			N	-0-	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775 B	-29726			N	-0-	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-29816			N	-0-	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

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
11	480 #	529	-0-	49 B	-33935	529 2		N	-0-	-0-			-0-
12	496 #	415	-0-	-81 B	-34016	415 2		N	-0-	-0-			-0-
01	496 #	527	-0-	31 B	-33985	527 2		N	-0-	-0-			-0-
02	504 #	530	-0-	26 B	-33959	530 2		N	-0-	-0-			-0-
03	558 #	506	-0-	-52 B	-34011	506 2		N	-0-	-0-			-0-
04	540 #	545	-0-	5 B	-34006	545 2		N	-0-	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61576 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CONCHO						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665									
CARTER, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	201353	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2930 - 2946	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-

CARTER, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	204390	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2922 - 2932	
11		120 #	144	-0-	24 B	-18013	144 2		N	-0-			19
12		124 #	113	-0-	-11 B	-18024	113 2		N	-0-			19
01		124 #	143	-0-	19 B	-18005	143 2		N	-0-			19
02		140 #	144	-0-	4 B	-18001	144 2		N	-0-			19
03		155 #	137	-0-	-18 B	-18019	137 2		N	-0-			19
04		150 #	148	-0-	-2 B	-18021	148 2		N	-0-			19

CARTER R. L.		WELL #:		8	RRCID ->	212290	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2950 - 2956	
11		13 N	57	-0-	44 B	-311	57 2		N	-0-			-0-
12		31 N	45	-0-	14 B	-297	45 2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5 B	-297	57 2		N	-0-			-0-
02		56 N	57	-0-	1 B	-296	57 2		N	-0-			-0-
03		31 N	54	-0-	23 B	-273	54 2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-273	59 2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)				61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412									
MIMS "L"		WELL #:		1	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2936 - 2953	
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02		504 N	278	-0-	-226	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2948 - 2960	
11		30 X	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		10 X	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		9 X	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*03		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*04		8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2936 - 2944	
11		120 X	13	-0-	-107	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*04		13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412											
STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2970 - 2976				
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
11	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-				-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
02	532 N	414	-0-	-118	-0-	414	2			N	-0-				-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920				
11	420 X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-				-0-
12	434 X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-				-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
02	392 X	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-				-0-
*03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
*04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

LILLIS, MICHAEL D. GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	193787	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	3199	PERF. 2910 - 2914				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	211389	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2892 - 2896				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	923	-0-	923	-0-	1344	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1344				Y	NO RPT				-0-

BENGE		WELL #:		2	RRCID ->	219834	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2908 - 2932				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	473	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	787	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	787				N	NO RPT				-0-

BENGE		WELL #:		3	RRCID ->	230880	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	2971	PERF. 2918 - 2936				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	75	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-	206	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	481	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	481				N	NO RPT				-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740									
GLASS		WELL #:		6		RRCID -> 234784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908			
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	
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2		1 9	Y	1	109	
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	729 2		1 9	Y	1	110	
01	DLQ	G-10	599	-0-	599	599	598 2		1 9	Y	1	111	
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	1124	524 2		1 9	Y	1	112	
03	DLQ	G-10	688	-0-	688	1812	688 2			Y	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1812				Y	NO RPT	-0-	

GLASS 345		WELL #:		1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #:		1		RRCID -> 154239		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		61577 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		WELL #:		1		RRCID -> 210263		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908	
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			Y	-0-	16	
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-	16	
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	307 2		8 9	Y	7	23	
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	665	338 2		12 9	Y	11	32 1 2	
03	DLQ	G-10	191	-0-	191	856	191 2			Y	-0-	2	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	856				Y	NO RPT	2	

STANSBERRY "L"		WELL #:		2		RRCID -> 211955		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941			
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2			Y	-0-	18	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-	18	
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	164 2		10 9	Y	9	27	
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	421	234 2		13 9	Y	12	36 1 3	
03	DLQ	G-10	151	-0-	151	572	151 2			Y	-0-	3	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	572				Y	NO RPT	3	

STANSBERRY "L"		WELL #:		3		RRCID -> 214447		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920			
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-	22	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-	22	
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	89 2		12 9	Y	11	33	
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	207	87 2		19 9	Y	17	45 1 5	
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	305	98 2			Y	-0-	5	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT	5	

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

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
11	2250 N	1046	-0-	-1204	-0-	1046 2		N	-0-			163
12	992 N	867	-0-	-125	-0-	867 2		N	-0-			163
01	1023 N	412	-0-	-611	-0-	412 2		N	-0-			163
02	980 N	400	-0-	-580	-0-	400 2		N	-0-			163
03	868 N	477	-0-	-391	-0-	477 2		N	-0-	113 1		50
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			50

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-			-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2		Y	-0-			-0-
03	899 N	676	-0-	-223	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-			-0-
*04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSIPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
01	279 X	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02	252 X	211	-0-	-41	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03	372 X	226	-0-	-146	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04	360 X	316	-0-	-44	-0-	316 2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID ->	190704	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	1614	PERF.	1510 - 1522
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
11		478 X	478	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
12		600 X	600	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
01		434 X	434	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
02		448 X	351	-0-	-97	351 3		N	-0-			-0-
03		589 X	377	-0-	-212	377 3		N	-0-			-0-
04		570 X	527	-0-	-43	527 3		N	-0-			-0-

ROCKY		WELL #:		2043	RRCID ->	190705	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1290 - 1311
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4205	RRCID ->	218629	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1312 - 1330
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1322 - 1338
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4203	RRCID ->	218634	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	1440	PERF.	1218 - 1234
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		62223 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
MITCHELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	130709	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5274 - 5603
11	90	N	86	-0-	-4	6 1	80 3	N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	6 1	74 3	N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	7 1	82 3	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	6 1	68 3	N	-0-			-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	8 1	89 3	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057															
MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304															
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

11		90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677															
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	N	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907															
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-			-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	3	N	-0-			-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-			-0-
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068															
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-			-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	15	1	177	3	N	-0-			-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-			-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-			-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT															
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659															
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A															
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
12		2635 N	868	-0-	-1767	-0-	868	3			N	-0-			-0-
01		1612 N	834	-0-	-778	-0-	834	3			N	-0-			-0-
02		1148 N	587	-0-	-561	-0-	587	3			N	-0-			-0-
*03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
*04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724															
11		1050 #	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-			-0-
12		1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
01		1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
02		980 #	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-			-0-
*03		1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*04		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

MORRIS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

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
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

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
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-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 1 RRCID -> 185108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6636 - 6883

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
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-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-

SUGG 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 6738

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

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
11	2370 #	1970	-0-	-400	-0-	120 1	1822 3	N	25		334
12	2697 #	1371	-0-	-1326	-0-	28 9	1230 3	N	15		349
01	2697 #	1399	-0-	-1298	-0-	124 1	1260 3	N	14		363
02	2436 #	1022	-0-	-1414	-0-	17 9	898 3	N	11		374
03	2697 #	1004	-0-	-1693	-0-	124 1	877 3	N	3	184 1	193
04	1980 #	1130	-0-	-850	-0-	15 9	1008 3	N	2		195
						12 9					
						2 9					

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88 1	2018 2	Y	6	6 1	12
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	7 9	2225 2	Y	5	9 0	3
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	100 1	2512 2	Y	5	5 1	3
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	6 9	1976 2	Y	5	4 1	4
03	2015 N	95	-0-	-1920	-0-	88 1	7 9	Y	6	5 1	5
04	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	83 1	1851 2	Y	5	4 1	6
						6 9					

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MLC OPERATING, LP		571987												
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #: 1		RRCID -> 234448		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 1402 - 1407				
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
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-

ONYX "A"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1327 - 1331				
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345				
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A				
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	740	382	2		Y	-0-			-0-
03	1101	N	361	-0-	-740	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-

NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
BOUSCAREN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3592 - 3628				
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			82
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			82
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			82
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			82
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			82
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			82

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
KIMSEY, ROY E., JR.		463260												
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139		PERF. 2124 - 2139				
11	156	N	156	-0-	-0-	B	156	2		N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	B	126	2		N	-0-			-0-
01	124	N	109	-0-	-15	B	109	2		N	-0-			-0-
02	140	N	52	-0-	-88	B	52	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	127	N	127	-0-	-0-	B	127	2		N	-0-			-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	B	130	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

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
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-

W. W. PROPERTIES 888058
 SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 SHANNON EST. -3- WELL #: 4 RRCID -> 224341 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1891 - 2046

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			41
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			41
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	41 1		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013												

SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41												
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41 2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41												
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41 2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41												
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41 2		Y	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197												
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

11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013												

W. W. PROPERTIES 888058												
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010												
11		180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
04		120 N	14	-0-	-106 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A												
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-

HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-		-0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970												
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A												
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	767 2	17 9	N	15		129
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	767 2	21 9	N	19		148
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	762 2	17 9	N	15		163
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	646 2	18 9	N	16		179
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	748 2	20 9	N	18		197
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	737 2	24 9	N	22		219

NORDIC (DOG BEND)		//CONT.//		65946 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323									
HERRING 130				WELL #:	1	RRCID ->	122685	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	4429	PERF.	3285 - 3289
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

NORTON, N. (FRY SD., L.O.)				66158 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
ALPHA				WELL #:	1	RRCID ->	265074	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4312 - 4327
11		510 #	69	-0-	-441	-0-	24	2	45	9	N	41	177
12		465 #	64	-0-	-401	-0-	23	2	41	9	N	37	214
01		434 #	63	-0-	-371	-0-	22	2	41	9	N	37	71
02		112 #	4	-0-	-108	-0-	1	2	3	9	N	3	74
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	74
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	74

OASIS (STRAWN LIME)				66581 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
MAYO, EDDIE				536900									
GRAY-WOLFE				WELL #:	1	RRCID ->	181795	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6536 - 6546
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGLESBY (LEONARD)				66850 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
SUERTE OPERATING LLC				828354									
UNIVERSITY				WELL #:	1701	RRCID ->	101078	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	3697 - 3922
11		2080 N	301	-0-	-1779	-0-	301	2			N	-0-	198
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	198
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	198
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	198
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	198
*04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	198

OHARROW (STRAWN LIME)				66878 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
CARAWAY OPERATING CO.				130690									
O'HARROW 69				WELL #:	1	RRCID ->	205267	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5369 - 5375
11		720 #	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-	119
12		744 #	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-	119
01		682 #	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-	119
02		616 #	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-	119
03		682 #	388	-0-	-294	-0-	388	3			N	-0-	119
04		630 #	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-	119

M		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

OLD UPLAND (BEND)		67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.		433075								
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192		
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		11
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		11
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		11
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		11
03	2077 N	1044	-0-	-1033	-0-	1044 3	N	-0-		11
04	1470 N	1062	-0-	-408	-0-	1062 3	N	-0-		11

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
SHANNON ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982		
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-

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249		
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940		WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150		
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
02	924 N	63	-0-	-861	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLSON (SEVEN RIVERS)		67284 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #: 13		RRCID -> 019087		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OLSON (SOMA)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 7		RRCID -> 149761		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320		
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 1	N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 1	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 1	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 1	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 1	N	-0-		-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430												
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420												
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512												

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-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458												

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-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430												
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282												

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282												

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-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535												

11	2730	#	2436	-0-	-294	-0-	2414	2	22	9	N	125
12	2945	#	2490	-0-	-455	-0-	2462	2	28	9	N	150
01	2945	#	2416	-0-	-529	-0-	2390	2	26	9	N	174
02	2660	#	2284	-0-	-376	-0-	2256	2	28	9	N	199
03	2697	#	2104	-0-	-593	-0-	2098	2	6	9	N	28
*04	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	48

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
 REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	3	N	-0-			-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 J & J SERVICES COMPANY 427662
 KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

11	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
 STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A			
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
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	821 3		N	-0-		-0-
12	930 N	531	-0-	-399	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727 3		N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-		-0-
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452 3		N	-0-		-0-
02	448 N	359	-0-	-89	-0-	359 3		N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508		
M	O	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
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727		
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-	-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-	-0-	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	-0-	
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	-0-	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-	
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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	BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3	N	-0-	-0-
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3	N	-0-	-0-
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	N	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-	-0-
04	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3	N	-0-	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3	N	-0-	-0-
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3	N	-0-	-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A		
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
01	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3	N	-0-	-0-
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	340	3	N	-0-	-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-	-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-	-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3	N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3	N	-0-	-0-
01	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3	N	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A		
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3	N	-0-	-0-
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	3	N	-0-	-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633	3	N	-0-	-0-
03	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	3	N	-0-	-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A		
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3	N	-0-		-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	321 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
11	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	989 3	N	-0-		-0-
02	952 N	769	-0-	-183	-0-	769 3	N	-0-		-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 3	N	-0-		-0-
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	950 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
12	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	682 X	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-		-0-
02	616 X	609	-0-	-7	-0-	609 3	N	-0-		-0-
03	682 X	670	-0-	-12	-0-	670 3	N	-0-		-0-
04	660 X	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3	N	-0-		-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806 3	N	-0-		-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808 3	N	-0-		-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-		-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621			
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	828 3	N	-0-		-0-
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773 3	N	-0-		-0-
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	752 3	N	-0-		-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742 3	N	-0-		-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756 3	N	-0-		-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	840	X	608	-0-	-232	-0-	608 3	N	-0-		-0-
12	837	X	625	-0-	-212	-0-	625 3	N	-0-		-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676			
11	900	N	420	-0-	-480	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	518 3	N	-0-		-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408			
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	850 3	N	-0-		-0-
12	992	X	880	-0-	-112	-0-	880 3	N	-0-		-0-
01	961	N	596	-0-	-365	-0-	596 3	N	-0-		-0-
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	536 3	N	-0-		-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3	N	-0-		-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	720 N	239	-0-	-481	-0-	239	3	N	-0-		-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3	N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
03	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3	N	-0-		-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3	N	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	3	N	-0-		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0			
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
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0			
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603			
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	N	-0-	-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-
12	496 N	237	-0-	-259	-0-	237	3	N	-0-	-0-
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3	N	-0-	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-	-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3	N	-0-	-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 3	N	-0-		-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 1		RRCID -> 047732		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
11	330 X	192	-0-	-138	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	341 X	99	-0-	-242	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 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	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3	N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
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-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3	N	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 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
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
11		246	N	246	-0-	-0-		246	3		N	-0-				-0-
12		252	N	252	-0-	-0-		252	3		N	-0-				-0-
01		250	N	250	-0-	-0-		250	3		N	-0-				-0-
02		224	N	201	-0-	-23		201	3		N	-0-				-0-
03		248	N	220	-0-	-28		220	3		N	-0-				-0-
04		240	N	223	-0-	-17		223	3		N	-0-				-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0								
11		8	N	8	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
12		8	N	8	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
01		8	N	8	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
02		8	N	7	-0-	-1		7	3		N	-0-				-0-
03		8	N	6	-0-	-2		6	3		N	-0-				-0-
04		8	N	7	-0-	-1		7	3		N	-0-				-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951								
11		307	N	307	-0-	-0-		307	3		N	-0-				-0-
12		341	N	281	-0-	-60		281	3		N	-0-				-0-
01		336	N	336	-0-	-0-		336	3		N	-0-				-0-
02		294	N	294	-0-	-0-		294	3		N	-0-				-0-
03		334	N	334	-0-	-0-		334	3		N	-0-				-0-
*04		326	N	326	-0-	-0-		326	3		N	-0-				-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
11		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A								
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A								
11		360	N	351	-0-	-9		351	3		N	-0-				-0-
12		364	N	364	-0-	-0-		364	3		N	-0-				-0-
01		403	N	376	-0-	-27		376	3		N	-0-				-0-
02		336	N	285	-0-	-51		285	3		N	-0-				-0-
03		372	N	367	-0-	-5		367	3		N	-0-				-0-
*04		361	N	361	-0-	-0-		361	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	620 N	444	-0-	-176	-0-	444 3	N	-0-		-0-
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3	N	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-		-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A		
11	300 X	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 2		RRCID -> 051958		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
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
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3		N	-0-			-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A				
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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A				
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352				
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-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020				
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	274	-0-	-222	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-		-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A								
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A								
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3		N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A								
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A								
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3		N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3		N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A								
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 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
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3	N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953			
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 2		RRCID -> 071471		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
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-	

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
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-	

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A"		WELL #: 206		RRCID -> 071864		COMPL. DATE 01/14/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	0 N	-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-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 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
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
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	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				-0-
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3				-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3				-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365 3				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3				-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3				-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3				-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3				-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574 3				-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3				-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3				-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3				-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769		
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3				-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3				-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3				-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3				-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3				-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3				-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3				-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560 3				-0-
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3				-0-
01	589 N	333	-0-	-256	-0-	333 3				-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456 3				-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3				-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6151 - 6372	
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
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A	
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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006		PERF. N/A	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	3	N	-0-		-0-
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-		-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975				
M	O	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
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-		-0-
12	589 N	447	-0-	-142	-0-		447 3		N	-0-		-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-		425 3		N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 3		N	-0-		-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-		433 3		N	-0-		-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-		365 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		-0-
03	279 N	104	-0-	-175	-0-		104 3		N	-0-		-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-		110 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		118 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-		96 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951				
11	750 N	727	-0-	-23	-0-		727 3		N	-0-		-0-
12	775 N	747	-0-	-28	-0-		747 3		N	-0-		-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-		743 3		N	-0-		-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-		669 3		N	-0-		-0-
03	744 N	652	-0-	-92	-0-		652 3		N	-0-		-0-
04	720 N	671	-0-	-49	-0-		671 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 075178		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
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-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A				
11	330 N	307	-0-	-23	-0-		307 3		N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 3		N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-		307 3		N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-		-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-	
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-	
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-	
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3		N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-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-	

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-	
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-		-0-	
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-		-0-	
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A													
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-	
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		-0-	
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-	

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-	
12		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		N	-0-		-0-	
01		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
02		532 N	451	-0-	-81	-0-	451 3		N	-0-		-0-	
03		496 N	267	-0-	-229	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
*04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-	

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A													
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
04		120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3		N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
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
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3	N	-0-		-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	981	-0-	-569	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	874	-0-	-645	-0-	874 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	589	-0-	-419	-0-	589 3	N	-0-		-0-
03	992 N	724	-0-	-268	-0-	724 3	N	-0-		-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1365	-0-	-35	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
*04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-		-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757		
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944		
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-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-
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147								
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124								
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952								
11	660	X	556	-0-	-104	-0-	556	3		N	-0-					-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3		N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3		N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-					-0-
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-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-
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298								
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3		N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3		N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3		N	-0-					-0-
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077								
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3		N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6205 - 6605	
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
11	750 X	650	-0-	-100	-0-	650	3	N	-0-		-0-
12	744 X	613	-0-	-131	-0-	613	3	N	-0-		-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3	N	-0-		-0-
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610	3	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7012 - 7041	
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-		-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-		-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7034 - 7216	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6032 - 7182	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-		-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3	N	-0-		-0-
02	700 N	479	-0-	-221	-0-	479	3	N	-0-		-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3	N	-0-		-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6199 - 6233	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3	N	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6850 - 7045	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7180 - 7381	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-	-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182 3	N	-0-	-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-	-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-	-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209 3	N	-0-	-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-	-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-	-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943		
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172		
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-	-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616		
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 3	N	-0-	-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222		
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
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 3	N	-0-		-0-
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261		
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 3	N	-0-		-0-
04	690 N	517	-0-	-173	-0-	517 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375		
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077		
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683		
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6813 - 6979		
M	O	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
11	270 N	154	-0-	-116	-0-		154 3		N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-		139 3		N	-0-		-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-		158 3		N	-0-		-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-		147 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6768 - 6861		
11	540 N	493	-0-	-47	-0-		493 3		N	-0-		-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-		519 3		N	-0-		-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-		502 3		N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3		N	-0-		-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-		454 3		N	-0-		-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7175 - 7372		
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3		N	-0-		-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-		436 3		N	-0-		-0-
01	682 X	571	-0-	-111	-0-		571 3		N	-0-		-0-
02	616 X	444	-0-	-172	-0-		444 3		N	-0-		-0-
03	589 X	521	-0-	-68	-0-		521 3		N	-0-		-0-
04	570 X	511	-0-	-59	-0-		511 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6643 - 6659		
11	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 3		N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3		N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-		101 3		N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 3		N	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-		104 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 4		RRCID -> 081686		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6305 - 6402		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5951 - 6384		
11	450 N	441	-0-	-9	-0-		441 3		N	-0-		-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-		460 3		N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-		450 3		N	-0-		-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-		403 3		N	-0-		-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-		406 3		N	-0-		-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-		434 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 75D		RRCID -> 081688		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 5845 - 6164		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701		
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
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100		
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 3	N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221		
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-		-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-		-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329		
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391 3	N	-0-		-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 3	N	-0-		-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002		
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
11	570 X	553	-0-	-17	-0-	553 3		N	-0-	-0-
12	589 X	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-	-0-
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-	-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		N	-0-	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 3		N	-0-	-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3		N	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
11	240 N	67	-0-	-173	-0-	67 3		N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265 3		N	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461				
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3		N	-0-			-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359				
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947				
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3		N	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059				
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 4019		RRCID -> 085433		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235				
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209				
M	O	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
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100				
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-	
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-	
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-	
03	620 N	580	-0-	-40	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-	
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395				
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366				
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403				
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-	
12	527 N	214	-0-	-313	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	218	-0-	-202	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-	
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365				
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301			
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
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-		-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146			
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473 3		N	-0-		-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		N	-0-		-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915			
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259			
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3		N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-
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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341			
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614				
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629				
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3		N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444				
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334				
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386				
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359				
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006		
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
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009		
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383		
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
11	480 N	207	-0-	-273	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	206	-0-	-158	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
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
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331				
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)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337				
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656				
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322				
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163				
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328				
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
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386				
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-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330				
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322				
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164				
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470				
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
M	O	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
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 3031		RRCID -> 098178		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948				
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
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
01	465 X	408	-0-	-57	-0-	408	3	N	-0-			-0-
02	420 X	299	-0-	-121	-0-	299	3	N	-0-			-0-
03	496 X	363	-0-	-133	-0-	363	3	N	-0-			-0-
04	480 X	375	-0-	-105	-0-	375	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927				
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239	3	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392				
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474	3	N	-0-			-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3	N	-0-			-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142				
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318				
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330				
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527				
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6470 - 6954	
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
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6340 - 7006	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6273 - 7164	
11	360 N	207	-0-	-153	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 6520 - 7048	
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
03	496 N	274	-0-	-222	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5897 - 6550	
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 5995 - 6467	
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-
12	806 N	594	-0-	-212	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-
02	840 N	655	-0-	-185	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6885 - 7326	
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID ->	100670	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7106 - 7632
M	O	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
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-	-0-
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3	N	-0-	-0-
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID ->	100966	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7236 - 7302
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3	N	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID ->	101726	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 6911 - 7346
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-	-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-	-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID ->	101727	COMPL. DATE	05/29/1982	TOTAL DEPTH	7269 PERF. 6670 - 7039
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3	N	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	562 3	N	-0-	-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID ->	101728	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 6987 - 7350
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID ->	101758	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6325 - 6612
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3	N	-0-	-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-	-0-
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3	N	-0-	-0-
02	560 N	410	-0-	-150	-0-	410 3	N	-0-	-0-
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	412 3	N	-0-	-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID ->	101916	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	7320 PERF. 6992 - 7195
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	491 3	N	-0-	-0-
12	713 N	452	-0-	-261	-0-	452 3	N	-0-	-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-	-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863		
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
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04	360 N	131	-0-	-229	-0-	131 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984		
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446		
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	589 N	427	-0-	-162	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	434 X	369	-0-	-65	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3	N	-0-		-0-
12	682 N	285	-0-	-397	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	682 N	274	-0-	-408	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-	-0-
02	504 N	328	-0-	-176	-0-	328	3	N	-0-	-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3	N	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-	-0-
12	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	3	N	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-
04	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	N	-0-	-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	3	N	-0-	-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3	N	-0-	-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
11	90 X	24	-0-	-66	-0-	24	3	N	-0-	-0-
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
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	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3				-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3				-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3				-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3				-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3				-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3				-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3				-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3				-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3				-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3				-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3				-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3				-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3				-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3				-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3				-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3				-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3				-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3				-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3				-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398			
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
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196			
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251			
11	810 N	397	-0-	-413	-0-	397	3	N	-0-		-0-
12	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3	N	-0-		-0-
01	775 N	345	-0-	-430	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	3	N	-0-		-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414			
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414			
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3	N	-0-		-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3	N	-0-		-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
M	O	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
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 3		N	-0-	-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
04	300 X	264	-0-	-36	-0-	264 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-	-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-	-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316 3		N	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196			
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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-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-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238			
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700			
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952			
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313 3	N	-0-		-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148			
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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288			
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552				
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
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627				
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	134 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602				
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3		N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463				
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252				
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-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 77D		RRCID -> 130528		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY, C. C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 130529		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 6573				
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353			
M	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
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772			
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894			
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715			
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602			
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810			
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 3			N	-0-	-0-
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 3			N	-0-	-0-
01	1457 N	765	-0-	-692	-0-	765 3			N	-0-	-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3			N	-0-	-0-
03	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 3			N	-0-	-0-
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6170 - 6783	
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3			N	-0-	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3			N	-0-	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3			N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 6379 - 6514	
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6370 - 6602	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-	-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 3			N	-0-	-0-
01	651 X	572	-0-	-79	-0-	572 3			N	-0-	-0-
02	588 X	494	-0-	-94	-0-	494 3			N	-0-	-0-
03	651 X	525	-0-	-126	-0-	525 3			N	-0-	-0-
04	600 X	544	-0-	-56	-0-	544 3			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6431 - 6765	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 3			N	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 22		RRCID -> 132862		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6310 - 6605	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3			N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6207 - 6324	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3			N	-0-	-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107			
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479			
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-		-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420			
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306			
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103			
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
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946			
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191			
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958			
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-	-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221			
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331			
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323			
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6207	- 7379		
M	O	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
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-	-0-	
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6036	- 7283		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 6634	- 7363		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577 3	N	-0-	-0-	
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3	N	-0-	-0-	
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028	COMPL. DATE 06/07/1990	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 5973	- 6491		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358 3	N	-0-	-0-	
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 6210	- 7391		
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-	-0-	
02	448 N	318	-0-	-130	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
03	496 N	149	-0-	-347	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
04	480 N	55	-0-	-425	-0-	55 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030	COMPL. DATE 05/27/1990	TOTAL DEPTH 7582	PERF. 6229	- 7424		
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 3	N	-0-	-0-	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	-0-	
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5767	- 6268		
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	531	-0-	-549	-0-	531 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739			
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	63	-0-	-273	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525			
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022			
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452			
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611			
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
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 708 D		RRCID -> 136335		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372			
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308			
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	554	-0-	-174	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193			
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428				
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246				
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219				
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
02	700	N	495	-0-	-205	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474				
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593				
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547				
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6394 - 6531		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6409 - 6537		
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-		-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-		-0-
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-		-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143223		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 6396 - 6974		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6204 - 6845		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6391 - 6527		
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	3		N	-0-		-0-
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3		N	-0-		-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3		N	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		N	-0-		-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6287 - 8576		
11	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3		N	-0-		-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-		-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-		-0-
03	2325 N	1833	-0-	-492	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
*04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5912 - 5929		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02		168 N	83	-0-	-85	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03		217 N	17	-0-	-200	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04		150 N	16	-0-	-134	-0-	16 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413			
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487			
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02		448 N	405	-0-	-43	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-		-0-
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-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-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964			
11		1920 X	1227	-0-	-693	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
12		1984 X	807	-0-	-1177	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
04		1890 N	1140	-0-	-750	-0-	1140 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251			
11		840 N	791	-0-	-49	-0-	791 3	N	-0-		-0-
12		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01		837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3	N	-0-		-0-
02		728 N	645	-0-	-83	-0-	645 3	N	-0-		-0-
03		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3	N	-0-		-0-
04		780 N	730	-0-	-50	-0-	730 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906			
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	Y	-0-		159
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	Y	-0-		159
01		775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3	Y	-0-		159
02		728 N	650	-0-	-78	-0-	650 3	Y	-0-		159
03		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 3	Y	-0-		159
04		720 N	429	-0-	-291	-0-	429 3	Y	-0-		159

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442			
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508			
11	1830	N	1192	-0-	-638	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432 3	N	-0-		-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 35		RRCID -> 148534		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555			
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827 3	N	-0-		-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607			
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807 3	N	-0-		-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	797 3	N	-0-		-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	836 3	N	-0-		-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595			
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563			
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439 3	N	-0-		-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
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
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	588 N	160	-0-	-428	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-		-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-		-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746			
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
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020			
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274			
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229			
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380			
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514			
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240				
M	O	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
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-		-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-		-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-		-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082				
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-		-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261				
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3		N	-0-		-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-		-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190				
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-		-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028				
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-		-0-
03	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-		-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-		-0-

HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
11	1350 X	1145	-0-	-205	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
12	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	852	-0-	-295	-0-	852	3		N	-0-		-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
12	713 X	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-		-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-		-0-
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	573	3		N	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
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
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707				
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257				
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 6590 - 7386				
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
11		150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3			N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3			N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3			N	-0-			-0-
04		120 N	28	-0-	-92	-0-	28 3			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6162 - 6398				
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042 3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	933 3			N	-0-			-0-
03		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3			N	-0-			-0-
*04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 6109 - 6323				
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
12		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3			N	-0-			-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3			N	-0-			-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3			N	-0-			-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3			N	-0-			-0-
04		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 3			N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6117 - 6332				
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3			N	-0-			-0-
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3			N	-0-			-0-
03		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3			N	-0-			-0-
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7241 - 7426				
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-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5974 - 6137				
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-			-0-
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
01		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3			N	-0-			-0-
02		980 N	821	-0-	-159	-0-	821 3			N	-0-			-0-
03		1085 N	784	-0-	-301	-0-	784 3			N	-0-			-0-
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	930 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6576 - 6721				
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 3			N	-0-			-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3			N	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
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
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 3	N	-0-		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-		-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 3	N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3	N	-0-		-0-
02	896 N	566	-0-	-330	-0-	566 3	N	-0-		-0-
03	961 N	727	-0-	-234	-0-	727 3	N	-0-		-0-
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091								
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318								
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785								
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489								
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735								
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451								
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554								
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A				
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
11	1050 X	743	-0-	-307	-0-	743	3		N	-0-		-0-
12	961 X	720	-0-	-241	-0-	720	3		N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286	3		N	-0-		-0-
03	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3		N	-0-		-0-
04	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017				
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968				
11	510 X	313	-0-	-197	-0-	313	3		N	-0-		-0-
12	496 X	310	-0-	-186	-0-	310	3		N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-		-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880				
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-		-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	313	3		N	-0-		-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727				
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-		-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
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
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-		-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812			
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01	465 X	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-
02	420 X	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-		-0-
03	465 X	368	-0-	-97	-0-	368	3	N	-0-		-0-
04	450 X	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927			
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494			
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1274	-0-	-238	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
*04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880			
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430			
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3	N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507	3	N	-0-		-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3	N	-0-		-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896			
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	3	N	-0-		-0-
03	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-		-0-
04	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554								
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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284								
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499								
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3		N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976								
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3		N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094								
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3		N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990								
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268								
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912				
M	O	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
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659				
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036				
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-		-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260				
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912				
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-		-0-	

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816				
11	1020 N	718	-0-	-302	-0-	718	3	N	-0-		-0-	
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	635	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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			
11	450 X	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-			-0-			
12	434 X	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-			-0-			
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-			
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356 3		N	-0-			-0-			
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-			
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-			
UNION PACIFIC										WELL #:	41-F	RRCID -> 153771	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6255 - 6810
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-			
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-			
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-			
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-			
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-			
PIERCE, J.S. "6"										WELL #:	3-D	RRCID -> 153781	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5926 - 6423
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-			
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-			
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188 3		N	-0-			-0-			
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-			-0-			
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-			
MONTGOMERY, W. C.										WELL #:	28F	RRCID -> 153799	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6234 - 6629
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946 3		N	-0-			-0-			
12	992 N	937	-0-	-55	-0-	937 3		N	-0-			-0-			
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003 3		N	-0-			-0-			
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-			
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-			
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-			
MOODY MINERALS "23A"										WELL #:	2	RRCID -> 153809	COMPL. DATE 03/08/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6900 - 7100
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-			-0-			
12	558 N	404	-0-	-154	-0-	404 3		N	-0-			-0-			
01	558 N	346	-0-	-212	-0-	346 3		N	-0-			-0-			
02	448 N	218	-0-	-230	-0-	218 3		N	-0-			-0-			
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-			
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-			
UNION PACIFIC "D"										WELL #:	11	RRCID -> 153820	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6543 - 6585
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	192 3		N	-0-			-0-			
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-			-0-			
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-			-0-			
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-			-0-			
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-			-0-			
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-			
BEAN "C"										WELL #:	4	RRCID -> 153861	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8789	PERF. 6485 - 6936
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	-0-			-0-			
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-			
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-			
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-			
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6073 - 6166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6066 - 6218	
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6246 - 6306	
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6773 - 6914	
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6412 - 8821	
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6381 - 6429	
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6276 - 7406	
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645							
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
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032							
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902							
11	930 N	196	-0-	-734	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
12	961 N	280	-0-	-681	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-				-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-				-0-
04	1350 N	571	-0-	-779	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573							
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-				-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694							
11	420 X	409	-0-	-11	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
02	392 X	378	-0-	-14	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
03	434 X	431	-0-	-3	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-
*04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 6902 - 7164		
M	O	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
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 6980 - 7128		
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6573 - 7027		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6334 - 7266		
11	1770 N	1277	-0-	-493	-0-	1277	3	N	-0-		-0-	
12	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	821	-0-	-605	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	697	-0-	-507	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
03	961 N	635	-0-	-326	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3	N	-0-		-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5998 - 7171		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6212 - 6696		
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-	
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6690 - 7242		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3		N	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 3		N	-0-		-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-		-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118			
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-		-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836			
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		N	-0-		-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-		-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409 3		N	-0-		-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-		-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222			
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170			
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574 3		N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-		-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222			
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3		N	-0-		-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3		N	-0-		-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685 3		N	-0-		-0-
02	756 N	460	-0-	-296	-0-	460 3		N	-0-		-0-
03	837 N	514	-0-	-323	-0-	514 3		N	-0-		-0-
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215			
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150			
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
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854 3	N	-0-		-0-
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873 3	N	-0-		-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-		-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793 3	N	-0-		-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450			
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200			
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442 3	N	-0-		-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-		-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
*04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-		-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-		-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226				
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
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945				
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476				
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589				
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-			-0-
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232				
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581				
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	3	N	-0-			-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630				
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
01	1333 X	440	-0-	-893	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	1204 X	650	-0-	-554	-0-	650	3	N	-0-			-0-
03	1333 X	304	-0-	-1029	-0-	304	3	N	-0-			-0-
04	1110 X	603	-0-	-507	-0-	603	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487				
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3	N	-0-			-0-
12	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3	N	-0-			-0-
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	139	3	N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426				
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207				
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286		
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
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558		
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893		
11	1050 N	794	-0-	-256	-0-	794 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 3	N	-0-		-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276		
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247 3	N	-0-		-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-		-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	527 N	270	-0-	-257	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855			
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
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-		-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3	N	-0-		-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-		-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827			
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3	N	-0-		-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-		-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965			
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978			
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860				
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3		N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-		-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209				
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-		-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-		-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669				
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	3		N	-0-		-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	723	3		N	-0-		-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588				
11	510 X	381	-0-	-129	-0-	381	3		N	-0-		-0-
12	527 X	406	-0-	-121	-0-	406	3		N	-0-		-0-
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-		-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	3		N	-0-		-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-		-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429				
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218			
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
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374			
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402			
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932			
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224			
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-	519	3	N	-0-		-0-
03	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	3	N	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556			
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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515			
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052			
11	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532			
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8 9 N	7		45
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2	N	-0-		45
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2 9 N	2		47
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2 9 N	2		49
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1 9 N	1		50
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4 9 N	4		54

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828			
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058		
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
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 5		RRCID -> 155563		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010		
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400		
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 X	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	153	-0-	-219	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122		
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968		
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078		
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814	COMPL. DATE 07/19/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5935	- 6523				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-		-0-
01	1891 X	1699	-0-	-192	-0-	1699	3		N	-0-		-0-
02	1708 X	1514	-0-	-194	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
03	1891 X	1452	-0-	-439	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
04	1710 X	1609	-0-	-101	-0-	1609	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957	COMPL. DATE 09/27/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 6276	- 6720				
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6804	- 7232				
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6286	- 7231				
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6410	- 7150				
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-		-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-		-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 18		RRCID -> 155962	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6681	- 7079				
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963	COMPL. DATE 08/22/1995	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 6290	- 6490				
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-		-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3		N	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
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
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3	N	-0-		-0-
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 3	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3	N	-0-		-0-
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	498 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234		
11	360 X	291	-0-	-69	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	372 X	276	-0-	-96	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423		
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608		
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779		
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-		-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3	N	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 3	N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314			
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
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
11	750 X	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-		-0-
12	775 X	707	-0-	-68	-0-	707	3	N	-0-		-0-
01	713 N	134	-0-	-579	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	644 N	82	-0-	-562	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	713 N	128	-0-	-585	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6441 - 6458		
M	O	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
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3	N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-		109 3	N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-		141 3	N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-		132 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6808 - 6947		
11	270 N	228	-0-	-42	-0-		228 3	N	-0-			-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-		211 3	N	-0-			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-		208 3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-		192 3	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 3	N	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6552 - 7278		
11	10 N	6	-0-	-4	-0-		6 3	N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-		4 3	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3	N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3	N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3	N	-0-			-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 3	N	-0-			-0-

HATON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7114 - 7331		
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6541 - 7244		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6680 - 7110		
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3	N	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-		424 3	N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-		410 3	N	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-		369 3	N	-0-			-0-
03	434 N	355	-0-	-79	-0-		355 3	N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-		386 3	N	-0-			-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6386 - 6449		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3	N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614		
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
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 3	N	-0-		-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3	N	-0-		-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602		
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
01	1209 X	918	-0-	-291	-0-	918 3	N	-0-		-0-
02	1008 X	751	-0-	-257	-0-	751 3	N	-0-		-0-
03	1054 X	998	-0-	-56	-0-	998 3	N	-0-		-0-
04	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337		
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348 3	N	-0-		-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626		
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974		
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685 3	N	-0-		-0-
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 3	N	-0-		-0-
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	698 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6338 - 6933	
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
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6301 - 6856	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-		-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3	N	-0-		-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	N	-0-		-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6019 - 6476	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-		-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6046 - 6452	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3	N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6768 - 7168	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3	N	-0-		-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6115 - 6128	
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5960 - 6574	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-		-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-		-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-		-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
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
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-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-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218		
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128		
11	870 X	539	-0-	-331	-0-	539 3	N	-0-		-0-
12	899 X	517	-0-	-382	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	899 X	447	-0-	-452	-0-	447 3	N	-0-		-0-
02	616 X	352	-0-	-264	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03	682 X	236	-0-	-446	-0-	236 3	N	-0-		-0-
04	540 X	289	-0-	-251	-0-	289 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460		
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	373 3	N	-0-		-0-
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-		-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	3	N	-0-	-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3	N	-0-	-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543		
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	N	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3	N	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3	N	-0-	-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418		
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116	3	N	-0-	-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	3	N	-0-	-0-
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384		
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3	N	-0-	-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3	N	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420		
11	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	1089	3	N	-0-	-0-
12	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	-0-
01	1488 X	1205	-0-	-283	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
02	1344 X	1199	-0-	-145	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
03	1488 X	1222	-0-	-266	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
04	1440 X	1431	-0-	-9	-0-	1431	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356		
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3	N	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-	-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472	3	N	-0-	-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3	N	-0-	-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	480 N	232	-0-	-248	-0-	232	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738		
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
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670		
11	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	1016 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	884	-0-	-325	-0-	884 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-	-0-	-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440		
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944		
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196		
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900		
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
11	390 N	177	-0-	-213	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	134	-0-	-238	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200		
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3	N	-0-	-0-	-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	576	-0-	-264	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432		
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	77	-0-	-295	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	81	-0-	-291	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 31		RRCID -> 157396		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326		
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850		
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800		
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
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
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424			
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196			
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270			
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224			
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-		-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362		
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448		
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	3			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3			-0-
03	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3			-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			-0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	3			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232			
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798 3	N	-0-		-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728 3	N	-0-		-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675 3	N	-0-		-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366			
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122			
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352			
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-		-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
03		341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 5		RRCID -> 158383		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 6946			
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596			
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714			
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443			
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		-0-
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-		-0-
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650			
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02		504 N	431	-0-	-73	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03		527 N	314	-0-	-213	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04		480 N	197	-0-	-283	-0-	197 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	109	-0-	109	109	109 3	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	213	-0-	213	322	213 3	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	226	-0-	226	548	226 3	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	264	-0-	264	812	264 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3		N	-0-		-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3		N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-		-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3		N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578				
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836				
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
02	1064 N	988	-0-	-76	-0-	988	3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028				
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442				
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-		-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944				
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-		-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	3		N	-0-		-0-
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-		-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627		
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
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3	N	-0-		-0-
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740		
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-		-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	INC G-10	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-		-0-
02	INC G-10	1	-0-	1	3	1 3	N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	744 X	555	-0-	-189	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
04	540 X	522	-0-	-18	-0-	522 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244		
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232		
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3	N	-0-		-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 3	N	-0-		-0-
01	992 N	830	-0-	-162	-0-	830 3	N	-0-		-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 3	N	-0-		-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495	3		N	-0-		-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3		N	-0-		-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-		-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154				
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-		-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-		-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-		-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364				
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238				
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778				
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444				
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3		N	-0-		-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3		N	-0-		-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3		N	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	3		N	-0-		-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-		-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3	N	-0-		-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846				
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3	N	-0-		-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-		-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904				
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068				
11	570	X	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-		-0-
12	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	3	N	-0-		-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-		-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117				
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3	N	-0-		-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-		-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388				
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-		-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044				
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-		-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3	N	-0-		-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3	N	-0-		-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902			
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	BALANCE
11	600 N	542	-0-	-58	-0-		542	3	N	-0-	-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-		548	3	N	-0-	-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-		535	3	N	-0-	-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-		468	3	N	-0-	-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-		507	3	N	-0-	-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3	N	-0-	-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-		748	3	N	-0-	-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	3	N	-0-	-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-		660	3	N	-0-	-0-
03	744 N	708	-0-	-36	-0-		708	3	N	-0-	-0-
04	750 N	691	-0-	-59	-0-		691	3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
11	240 N	237	-0-	-3	-0-		237	3	N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3	N	-0-	-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-		188	3	N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	3	N	-0-	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
11	750 N	522	-0-	-228	-0-		522	3	N	-0-	-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-		571	3	N	-0-	-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-		509	3	N	-0-	-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-		471	3	N	-0-	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	3	N	-0-	-0-
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	3	N	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-		430	3	N	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3	N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	3	N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3	N	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482			
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3	N	-0-	-0-
12	310 N	139	-0-	-171	-0-		139	3	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-		277	3	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3	N	-0-	-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628			
11	630 X	601	-0-	-29	-0-		601	3	N	-0-	-0-
12	651 X	610	-0-	-41	-0-		610	3	N	-0-	-0-
01	620 X	565	-0-	-55	-0-		565	3	N	-0-	-0-
02	560 X	408	-0-	-152	-0-		408	3	N	-0-	-0-
03	620 X	435	-0-	-185	-0-		435	3	N	-0-	-0-
04	600 X	382	-0-	-218	-0-		382	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982		
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
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691 3		N	-0-	-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		N	-0-	-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-	-0-
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	587 3		N	-0-	-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-	-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996		
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-	-0-
01	992 N	618	-0-	-374	-0-	618 3		N	-0-	-0-
02	784 N	619	-0-	-165	-0-	619 3		N	-0-	-0-
03	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 3		N	-0-	-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688		
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 3		N	-0-	-0-
12	682 N	560	-0-	-122	-0-	560 3		N	-0-	-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-	-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494 3		N	-0-	-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-	-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220		
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	-0-
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 3		N	-0-	-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 3		N	-0-	-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611 3		N	-0-	-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	545 3		N	-0-	-0-
04	720 N	620	-0-	-100	-0-	620 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 709D		RRCID -> 160170		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314		
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416		
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-	-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 3		N	-0-	-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-	-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		N	-0-	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-	-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 35		RRCID -> 160269		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394			
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670			
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-		-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564		
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
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 3	N	-0-		-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040		
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006		
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746				
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3	N	-0-			-0-
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3	N	-0-			-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186				
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-			-0-
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	3	N	-0-			-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662				
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3	N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236				
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-			-0-
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 161446		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644				
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834			
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	724 3	N	-0-		-0-
12	961	N	731	-0-	-230	-0-	731 3	N	-0-		-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666 3	N	-0-		-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729 3	N	-0-		-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670 3	N	-0-		-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577 3	N	-0-		-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954 3	N	-0-		-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-
03	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578 3	N	-0-		-0-
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	894 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204		
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
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3		N	-0-	-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392 3		N	-0-	-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-	-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658		
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-	-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3		N	-0-	-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-	-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 3		N	-0-	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-	-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608		
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3		N	-0-	-0-
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3		N	-0-	-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-	-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430 3		N	-0-	-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3		N	-0-	-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258		
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3		N	-0-	-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3		N	-0-	-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-	-0-
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	697 3		N	-0-	-0-
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727 3		N	-0-	-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998		
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 37		RRCID -> 162264		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 69		RRCID -> 162265		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292			
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294			
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344		
M	O	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
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170		
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
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
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3	N	-0-		-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244			
11	570 X	427	-0-	-143	-0-	427	3	N	-0-		-0-
12	589 X	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6510 - 6812	
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
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5952 - 6896	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 6432 - 6610	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6446 - 6592	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3	N	-0-		-0-
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6578 - 6742	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6532 - 6842	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6556 - 6660	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222		
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
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	654 3	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3	N	-0-		-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	619 3	N	-0-		-0-
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3	N	-0-		-0-
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326		
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3	N	-0-		-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6472 - 6636		
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6326		
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290		
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5972 - 6176		
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5842 - 6366		
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6490 - 6510		
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701 3		N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610					
11	420	X	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-			-0-
12	434	X	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357 3		N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188					
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760					
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	286 3		N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284					
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	870	N	569	-0-	-301	-0-	569 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062					
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250					
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-			-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 3		N	-0-		-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538			
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188			
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3		N	-0-		-0-
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864			
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220 3		N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3		N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332			
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280			
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6114 - 6572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	540 N	118	-0-	-422	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12	558 N	138	-0-	-420	-0-	138 3		N	-0-		-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6092 - 7216	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3		N	-0-		-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5568 - 5994	
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-		-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490 3		N	-0-		-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		N	-0-		-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6348 - 6454	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	408 3		N	-0-		-0-
03	496 N	378	-0-	-118	-0-	378 3		N	-0-		-0-
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7198 - 7366	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-		-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3		N	-0-		-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3		N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5930 - 7220	
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
12	527 X	476	-0-	-51	-0-	476 3		N	-0-		-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6114 - 7258	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
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
11	570	N	203	-0-	-367	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741 3	N	-0-		-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	672 3	N	-0-		-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620 3	N	-0-		-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	740 3	N	-0-		-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6778	- 7376			
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	* EOM BALANCE
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		N	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3		N	-0-		-0-
02	812 N	654	-0-	-158	-0-	654 3		N	-0-		-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-		-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 6102	- 7396			
11	780 X	692	-0-	-88	-0-	692 3		N	-0-		-0-
12	775 X	754	-0-	-21	-0-	754 3		N	-0-		-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 6248	- 6426			
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3		N	-0-		-0-
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3		N	-0-		-0-
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553 3		N	-0-		-0-
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476 3		N	-0-		-0-
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	447 3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6044	- 6720			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6374	- 7000			
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459	COMPL. DATE 09/06/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4886	- 5744			
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 3		N	-0-		-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 3		N	-0-		-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6305	- 6640			
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-		-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372 3		N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5895 - 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
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3	N	-0-		-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6422 - 7136		
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5914 - 7120		
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 5792 - 6126		
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6746 - 7274		
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-		-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	862	-0-	-230	-0-	862	3	N	-0-		-0-	
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6236 - 7456		
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
03	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7202		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436			
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
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959 3	N	-0-		-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200			
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926			
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-		-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599 3	N	-0-		-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-		-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505 3	N	-0-		-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	310	X	248	-0-	-62	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972 3	N	-0-		-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	904 3	N	-0-		-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
12	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768				
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076				
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740				
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3	N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-			-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
03	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3	N	-0-			-0-
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320				
11	1080 X	879	-0-	-201	-0-	879	3	N	-0-			-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	3	N	-0-			-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332				
11	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	3	N	-0-			-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-			-0-
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376				
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298			
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246			
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178			
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978			
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
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
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858		
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3	N	-0-		-0-
12	837 N	523	-0-	-314	-0-	523 3	N	-0-		-0-
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	568 3	N	-0-		-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710		
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3	N	-0-		-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 3	N	-0-		-0-
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 3	N	-0-		-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908		
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
01	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 3	N	-0-		-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718		
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306		
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 3	N	-0-		-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3	N	-0-		-0-
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5964 - 6526	
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
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258 3	N	-0-			-0-
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 6486 - 6994	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 3	N	-0-			-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 6446 - 7018	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6388 - 6940	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5906 - 6756	
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			-0-
01	806 N	541	-0-	-265	-0-	541 3	N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 3	N	-0-			-0-
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5880 - 7097	
11	420 N	267	-0-	-153	-0-	267 3	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3	N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6707	
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255 3	N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6196 - 6661	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6490 - 7250	
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6339 - 6613	
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6416 - 6618	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6367 - 6629	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6396 - 6706	
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6266 - 6331	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
UNION PACIFIC STATE UNIT														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "27B"														
WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754														
11		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U														
WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682														
11		1380 X	1285	-0-	-95	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12		1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02		1204 N	901	-0-	-303	-0-	901	3		N	-0-			-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
*04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U														
WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484														
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U														
WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712														
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U														
WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759														
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"														
WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188														
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02		476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02	280 N	86	-0-	-194	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-		-0-
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222			
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846			
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-		-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906			
11	630 X	539	-0-	-91	-0-	539 3		N	-0-		-0-
12	651 X	545	-0-	-106	-0-	545 3		N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-		-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439 3		N	-0-		-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3		N	-0-		-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
11	420 X	332	-0-	-88	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12	434 X	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-		-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1484 X	1323	-0-	-161	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 X	1156	-0-	-363	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 X	920	-0-	-610	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474				
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
11	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 3		N	-0-			-0-
12	868 N	535	-0-	-333	-0-	535 3		N	-0-			-0-
01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	588 N	435	-0-	-153	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3		N	-0-			-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552				
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292				
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 3		N	-0-			-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384				
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	488 3		N	-0-			-0-
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
12	682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3		N	-0-			-0-
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	564 3		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726				
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634				
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3		N	-0-			-0-
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5908 - 6696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
01	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3		N	-0-		-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	521	3		N	-0-		-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5810 - 6700		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-		-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	3		N	-0-		-0-
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-		-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5834 - 6738		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-		-0-
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5858 - 6778		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-		-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3		N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 5740 - 7370		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-		-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3		N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-		-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5718 - 7004		
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	3		N	-0-		-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3		N	-0-		-0-
04	480 N	269	-0-	-211	-0-	269	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6220 - 6700		
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3		N	-0-		-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-		-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3		N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
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
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 3	N	-0-		-0-
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	657 3	N	-0-		-0-
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691 3	N	-0-		-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 3	N	-0-		-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	653 3	N	-0-		-0-
01	744 N	505	-0-	-239	-0-	505 3	N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-
*04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
11	1350 X	1127	-0-	-223	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
12	1147 X	900	-0-	-247	-0-	900 3	N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3	N	-0-		-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906			
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
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	789 3		N	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896			
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		N	-0-		-0-
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-		-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200			
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214			
11	720 N	514	-0-	-206	-0-	514 3		N	-0-		-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3		N	-0-		-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-		-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448 3		N	-0-		-0-
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3		N	-0-		-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242			
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 3		N	-0-		-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866			
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
03	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3		N	-0-		-0-
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
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
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-	-0-
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		N	-0-	-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715 3		N	-0-	-0-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-	-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-	-0-
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895 3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844 3		N	-0-	-0-
02	1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1676 3		N	-0-	-0-
03	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522 3		N	-0-	-0-
*04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
11	990 N	581	-0-	-409	-0-	581 3		N	-0-	-0-
12	992 N	601	-0-	-391	-0-	601 3		N	-0-	-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3		N	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	736 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154 3		N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3		N	-0-	-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		N	-0-	-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 3		N	-0-	-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3		N	-0-	-0-
03	775 N	542	-0-	-233	-0-	542 3		N	-0-	-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312			
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
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330			
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	202	-0-	-325	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
11	930 X	733	-0-	-197	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 X	650	-0-	-280	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
04	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
11	1020 X	930	-0-	-90	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6144 - 6480		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 6238 - 7426		
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			-0-
12	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3	N	-0-			-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3	N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926		PERF. 6179 - 6624		
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
01	1116 X	1014	-0-	-102	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
02	1008 X	903	-0-	-105	-0-	903	3	N	-0-			-0-
03	1085 X	1029	-0-	-56	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
*04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 6180 - 7476		
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
02	812 N	614	-0-	-198	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03	899 N	534	-0-	-365	-0-	534	3	N	-0-			-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6340 - 7317		
11	420 X	239	-0-	-181	-0-	239	3	N	-0-			-0-
12	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6073 - 6561		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
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	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6509 - 6529		
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717				
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
11	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 3		N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
01	868 N	728	-0-	-140	-0-	728 3		N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 3		N	-0-			-0-
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-

CLEGG "83"		WELL #: 6		RRCID -> 185779		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250				
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933				
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111				
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	827	-0-	-209	-0-	827 3		N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1117 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009				
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698				
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
02	672 N	595	-0-	-77	-0-	595 3		N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901				
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767				
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3	N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	3	N	-0-			-0-
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246					
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365					
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636					
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054					
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03	651 X	546	-0-	-105	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	630 X	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930					
11	930 X	823	-0-	-107	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	930 X	734	-0-	-196	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	930 X	540	-0-	-390	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	840 X	738	-0-	-102	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	810 X	804	-0-	-6	-0-	804	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887					
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	572	-0-	-100	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
11	1290 X	1065	-0-	-225	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 X	1053	-0-	-280	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571			
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688			
11	1290 X	1235	-0-	-55	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710				
M	O	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
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426				
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	689	3	N	-0-		-0-	
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-	
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		-0-	
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770				
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-	
12	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3	N	-0-		-0-	
01	2418 N	1732	-0-	-686	-0-	1732	3	N	-0-		-0-	
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-		-0-	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741				
11	1020 X	768	-0-	-252	-0-	768	3	N	-0-		-0-	
12	930 X	611	-0-	-319	-0-	611	3	N	-0-		-0-	
01	868 X	791	-0-	-77	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-	
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
*04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982				
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770				
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3	N	-0-		-0-	
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	3	N	-0-		-0-	
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461				
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492				
M	O	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
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-	-0-	
12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976	3		N	-0-	-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-	-0-	
02	1120 N	988	-0-	-132	-0-	988	3		N	-0-	-0-	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-	-0-	
04	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1021	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317				
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716				
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3		N	-0-	-0-	
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-	
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3		N	-0-	-0-	
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-	-0-	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-	-0-	
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652				
11	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3		N	-0-	-0-	
12	1860 X	1819	-0-	-41	-0-	1819	3		N	-0-	-0-	
01	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3		N	-0-	-0-	
02	1764 N	1431	-0-	-333	-0-	1431	3		N	-0-	-0-	
03	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3		N	-0-	-0-	
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448				
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-	
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-	-0-	
01	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3		N	-0-	-0-	
02	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3		N	-0-	-0-	
03	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3		N	-0-	-0-	
*04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136				
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	195	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	195	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1 9	N	1 8	195	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	195	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	195	
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	195	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
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
11	810 X	747	-0-	-63	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	752 3	N	-0-		-0-
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 3	N	-0-		-0-
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	640 3	N	-0-		-0-
03	744 N	596	-0-	-148	-0-	596 3	N	-0-		-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	581 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-		-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
11	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
12	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1337	-0-	-679	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
03	2139 N	1414	-0-	-725	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	1577	-0-	-613	-0-	1577 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
*04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3	N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
*04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
11	2970 N	2513	-0-	-457	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
12	2945 N	2511	-0-	-434	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2301	-0-	-51	-0-	2301 3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2510	-0-	-1	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
04	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677			
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	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-	
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-	
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574	
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870			
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-		-0-	
02	1064 N	1008	-0-	-56	-0-	1008 3	N	-0-		-0-	
03	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1038 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614			
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	338	-0-	-313	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340			
11	3150 X	2891	-0-	-259	-0-	2891 3	N	-0-		-0-	
12	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2920 3	N	-0-		-0-	
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014 3	N	-0-		-0-	
02	2772 X	2683	-0-	-89	-0-	2683 3	N	-0-		-0-	
03	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966 3	N	-0-		-0-	
04	2910 N	2844	-0-	-66	-0-	2844 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
11	2310 X	2175	-0-	-135	-0-	2175 3	N	-0-		-0-	
12	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225 3	N	-0-		-0-	
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-		-0-	
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-	
04	2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3	N	-0-		-0-	
02	1036 N	994	-0-	-42	-0-	994 3	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741			
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731			
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	-0-	-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946 3	N	-0-	-0-	-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900 3	N	-0-	-0-	-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006			
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571			
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695			
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675			
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346													
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
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		192
12		186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2			N	-0-		192
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		192
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-		192
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		192
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-		192

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336													
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		36
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		36
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		36
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		36
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		36
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		36

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788													
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	527 2	42 9		N	38	1 8	233
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-		233
01		806 N	283	-0-	-523	-0-	283 2			N	-0-		233
02		532 N	152	-0-	-380	-0-	152 2			N	-0-		233
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		233
04		270 N	12	-0-	-258	-0-	12 2			N	-0-		233

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780													
11		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227 3			N	-0-		-0-
12		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 3			N	-0-		-0-
01		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3			N	-0-		-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-		-0-
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-		-0-
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200													
11		600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3			N	-0-		-0-
12		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3			N	-0-		-0-
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3			N	-0-		-0-
02		504 N	421	-0-	-83	-0-	421 3			N	-0-		-0-
03		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3			N	-0-		-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3			N	-0-		-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725													
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-		-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3			N	-0-		-0-
01		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 3			N	-0-		-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			N	-0-		-0-
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			N	-0-		-0-
*04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-		-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598													
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-		-0-
12		775 N	562	-0-	-213	-0-	562 3			N	-0-		-0-
01		775 N	614	-0-	-161	-0-	614 3			N	-0-		-0-
02		672 N	569	-0-	-103	-0-	569 3			N	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		-0-
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
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
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605 3	N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3	N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
03	744 N	628	-0-	-116	-0-	628 3	N	-0-		-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3	N	-0-		-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3	N	-0-		-0-
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 3	N	-0-		-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	718 3	N	-0-		-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 3	N	-0-		-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
11	870 N	671	-0-	-199	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3	N	-0-		-0-
01	837 N	603	-0-	-234	-0-	603 3	N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 3	N	-0-		-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418 3	N	-0-		-0-
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649		
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793		
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	691 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01	775 N	383	-0-	-392	-0-	383 3	N	-0-		-0-
02	644 N	343	-0-	-301	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886		
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
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3	N	-0-		-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637 3	N	-0-		-0-
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3	N	-0-		-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
01	806 X	625	-0-	-181	-0-	625 3	N	-0-		-0-
02	728 X	486	-0-	-242	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03	682 X	540	-0-	-142	-0-	540 3	N	-0-		-0-
04	600 X	572	-0-	-28	-0-	572 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		15
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		15
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		15
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		15
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		15

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691			
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
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637			
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	917	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	3	N	-0-		-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-		-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-		-0-
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-		-0-
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	3	N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960			
11	1200 N	981	-0-	-219	-0-	981	3	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951			
11	1560 X	1448	-0-	-112	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
12	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-		-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600			
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-		-0-
12	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	157	3	N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730			
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766			
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3	N	-0-		-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-	337	3	N	-0-		-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676			
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738			
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418			
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680			
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277			
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644			
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602	
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
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	510 2	7 9	N	6	2 8	177
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	568 2	14 9	N	13	1 8	189
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	617 2	10 9	N	9	1 8	197
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	560 2	14 9	N	13	189 1	20
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	570 2	12 9	N	11	1 8	30
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 2		N	-0-		30

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6373 - 7425	
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		N	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
03	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3		N	-0-		-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6687 - 6766	
11	750 X	643	-0-	-107	-0-	643 3		N	-0-		-0-
12	744 X	631	-0-	-113	-0-	631 3		N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 3		N	-0-		-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	608 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6217 - 7446	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-		-0-
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3		N	-0-		-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632 3		N	-0-		-0-
03	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 3		N	-0-		-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6617 - 6714	
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12	93 X	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6201 - 6742	
11	570 X	422	-0-	-148	-0-	422 3		N	-0-		-0-
12	496 X	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-		-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-		-0-
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		N	-0-		-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6557 - 6664	
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-		-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
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
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 3	N	-0-		-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3	N	-0-		-0-
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	567 3	N	-0-		-0-
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	651 N	244	-0-	-407	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04	540 N	366	-0-	-174	-0-	366 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	952 3	N	-0-		-0-
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 3	N	-0-		-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886 3	N	-0-		-0-
03	961 N	826	-0-	-135	-0-	826 3	N	-0-		-0-
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739		
11	4290 X	3782	-0-	-508	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3977 3	N	-0-		-0-
01	4154 X	4046	-0-	-108	-0-	4046 3	N	-0-		-0-
02	3584 X	3525	-0-	-59	-0-	3525 3	N	-0-		-0-
03	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
*04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436		
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	434 N	269	-0-	-165	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
04	420 N	179	-0-	-241	-0-	179 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430		
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 3	N	-0-		-0-
12	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 3	N	-0-		-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3	N	-0-		-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788 3	N	-0-		-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-		-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390		
11	420 X	372	-0-	-48	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455		
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
01	1085	X	1011	-0-	-74	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
02	980	X	915	-0-	-65	-0-	915 3	N	-0-		-0-
03	1085	X	795	-0-	-290	-0-	795 3	N	-0-		-0-
*04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412			
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954 3	N	-0-		-0-
01	1209	X	784	-0-	-425	-0-	784 3	N	-0-		-0-
02	1092	X	932	-0-	-160	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03	1209	X	915	-0-	-294	-0-	915 3	N	-0-		-0-
04	1140	X	973	-0-	-167	-0-	973 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336			
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745 3	N	-0-		-0-
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	739 3	N	-0-		-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663 3	N	-0-		-0-
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	605 3	N	-0-		-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	486 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432			
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587 3	N	-0-		-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865 3	N	-0-		-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777 3	N	-0-		-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777 3	N	-0-		-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418			
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436 3	N	-0-		-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360			
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390			
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398			
11	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	1117 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	1103 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360			
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420			
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422			
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-	-0-	-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426		
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
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3	N	-0-		-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428		
11	690 X	671	-0-	-19	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	713 X	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-		-0-
01	713 X	674	-0-	-39	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	644 X	586	-0-	-58	-0-	586 3	N	-0-		-0-
03	713 X	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-		-0-
*04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430		
11	960 X	821	-0-	-139	-0-	821 3	N	-0-		-0-
12	868 X	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-		-0-
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	752 3	N	-0-		-0-
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 3	N	-0-		-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428		
11	1260 X	1062	-0-	-198	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
12	1147 X	1014	-0-	-133	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	869 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414		
11	1320 X	1071	-0-	-249	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
12	1364 X	1095	-0-	-269	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	953	-0-	-55	-0-	953 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 3	N	-0-		-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268 3	N	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424		
11	810 X	771	-0-	-39	-0-	771 3	N	-0-		-0-
12	837 X	786	-0-	-51	-0-	786 3	N	-0-		-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-		-0-
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	721 3	N	-0-		-0-
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	624 3	N	-0-		-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6754 - 7264	
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
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6000 - 7272	
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A	
11	1170 N	865	-0-	-305	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	851	-0-	-141	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6195 - 6955	
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	823	-0-	-200	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
02	896 X	665	-0-	-231	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 X	686	-0-	-306	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
04	960 X	932	-0-	-28	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5897 - 6985	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5795 - 6772	
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	991	-0-	-32	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 X	876	-0-	-48	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 X	919	-0-	-73	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5881 - 6954	
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	804	-0-	-157	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	574	-0-	-182	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	531	-0-	-306	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	548	-0-	-232	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244			
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
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3	N	-0-	-0-	
01	868 X	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-	-0-	
02	784 X	735	-0-	-49	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
03	868 X	761	-0-	-107	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
*04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954			
11	1050 X	662	-0-	-388	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
12	1023 X	425	-0-	-598	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407			
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
02	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106			
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3	N	-0-	-0-	
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3	N	-0-	-0-	
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
02	868 N	675	-0-	-193	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360			
11	990 X	789	-0-	-201	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
12	1023 X	965	-0-	-58	-0-	965	3	N	-0-	-0-	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-	
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418			
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782			
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3	N	-0-	-0-	
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819	
M	O	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
11	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483 3	N	-0-	-0-
01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1285	-0-	-255	-0-	1285 3	N	-0-	-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-	-0-
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245	
11	900 X	770	-0-	-130	-0-	770 3	N	-0-	-0-
12	899 X	248	-0-	-651	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	-0-
02	728 N	583	-0-	-145	-0-	583 3	N	-0-	-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-
12	961 N	794	-0-	-167	-0-	794 3	N	-0-	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254	
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188 3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 3	N	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	-0-
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216	
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230	
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 3	N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3	N	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-	-0-
04	510 N	307	-0-	-203	-0-	307 3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3	N	-0-	-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172			
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
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092			
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	370	-0-	-405	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930			
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620			
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	448	-0-	-575	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	1006	-0-	-17	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 X	956	-0-	-36	-0-	956	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
11	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 X	984	-0-	-132	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 X	897	-0-	-111	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1116 X	736	-0-	-380	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
04	990 X	924	-0-	-66	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
11	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	4401	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4116 X	3963	-0-	-153	-0-	3963	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	2997	-0-	-1560	-0-	2997	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 6318 - 8734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3	N	-0-			-0-
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
02	1876	N	966	-0-	-910	-0-	966 3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 6345 - 8806		
11	4110	X	4099	-0-	-11	-0-	4099 3	N	-0-			-0-
12	4402	X	3143	-0-	-1259	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266 3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3771	-0-	-289	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020 3	N	-0-			-0-
04	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3898 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5954 - 7227		
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-			-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 5716 - 6336		
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-			-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-			-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760 3	N	-0-			-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738 3	N	-0-			-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6258 - 6879		
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5772 - 6754		
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 6100 - 7230		
11	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
12	2542	X	2076	-0-	-466	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
01	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
03	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2078 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
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
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3	N	-0-		-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3	N	-0-		-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-		-0-
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	732 3	N	-0-		-0-
03	837 N	714	-0-	-123	-0-	714 3	N	-0-		-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
11	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	837 N	532	-0-	-305	-0-	532 3	N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
11	540 N	378	-0-	-162	-0-	378 3	N	-0-		-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
11	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1364	-0-	-36	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5744 - 6958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3		N	-0-		-0-
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3		N	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 3		N	-0-		-0-
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772 3		N	-0-		-0-
03	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3		N	-0-		-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-

ZIPPER RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5990 - 6704	
11	420 X	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-		-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
03	434 X	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5972 - 6652	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5998 - 6660	
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258 3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6262 - 6903	
11	120 X	16	-0-	-104	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
04	210 X	96	-0-	-114	-0-	96 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 6199 - 7314	
11	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1110 3	43 9	N	39	1 8	170
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	993 3	2 9	N	2	2 8	170
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1179 3	13 9	N	12		182
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066 3	14 9	N	13	177 1	18
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046 3	1 9	N	1	1 8	18
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1062 3	46 9	N	42		60

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5773 - 6953	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 3		N	-0-		-0-
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	879 3		N	-0-		-0-
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	887 3		N	-0-		-0-
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	933 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6257 - 7227	
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
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 3		N	-0-		-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	589 X	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-		-0-
02	504 X	497	-0-	-7	-0-	497 3		N	-0-		-0-
03	558 X	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-		-0-
04	540 X	520	-0-	-20	-0-	520 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6019 - 6622	
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-		-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272 3		N	-0-		-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6265 - 6821	
11	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
12	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
02	1512 N	1498	-0-	-14	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
03	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5824 - 6902	
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1721	-0-	-418	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
01	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-	1540 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6289 - 6907	
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
02	1092 N	1020	-0-	-72	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6033 - 6625	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-		-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-		-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-		-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6250 - 6890	
11	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
12	1519 X	1385	-0-	-134	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
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
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	936	-0-	-408	-0-	936 3	N	-0-		-0-
03	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1395 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776		
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1465	-0-	-302	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1181 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667		
11	1440 X	1080	-0-	-360	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
12	1209 X	1017	-0-	-192	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	841 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854 3	N	-0-		-0-
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638		
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541 3	N	-0-		-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3	N	-0-		-0-
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	600 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	868	-0-	-308	-0-	868 3	N	-0-		-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
*04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
11	2070 X	1825	-0-	-245	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
12	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
01	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
02	1848 X	1478	-0-	-370	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1254	-0-	-699	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
04	1830 X	1803	-0-	-27	-0-	1803 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873				
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
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1398	-0-	-586	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1338	-0-	-426	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322				
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1261	-0-	-27	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384				
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
12	1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-	872 3		N	-0-			-0-
03	992 N	874	-0-	-118	-0-	874 3		N	-0-			-0-
04	960 N	843	-0-	-117	-0-	843 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856				
11	3480 X	3380	-0-	-100	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	3411 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290 3		N	-0-			-0-
02	3052 X	3002	-0-	-50	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
03	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3192 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754				
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	743 3		N	-0-			-0-
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		N	-0-			-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 3		N	-0-			-0-
02	700 N	637	-0-	-63	-0-	637 3		N	-0-			-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 3		N	-0-			-0-
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595				
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 3		N	-0-			-0-
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-			-0-
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	662 3		N	-0-			-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N	-0-			-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	709	3	55 9	N	198
12	868 N	720	-0-	-148	-0-	694	3	26 9	N	39
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	729	3	43 9	N	78
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68 9	N	140
*03	713 N	590	-0-	-123	-0-	555	3	35 9	N	-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	822	3	15 9	N	14

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3		N	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567		
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977		
11	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3		N	-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-
01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3		N	-0-
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3		N	-0-
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3		N	-0-
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3		N	-0-
12	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937	3		N	-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3		N	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
11	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2566	3		N	-0-
12	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3		N	-0-
01	2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3		N	-0-
02	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3		N	-0-
03	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	2345	3		N	-0-
*04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538			
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
11	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2821 X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546			
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 4		RRCID -> 092734		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029			
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956			
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271			
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 022435								
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID -> 153392		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568		
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
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2	N	-0-		-0-
12	620 N	374	-0-	-246	-0-	374 2	N	-0-		-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269 2	N	-0-		-0-
02	448 N	224	-0-	-224	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2	N	-0-		-0-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		037055		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 070431		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	633	273 3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	633		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 3		RRCID -> 070432		COMPL. DATE 12/25/1976		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	121	57 3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	142	21 3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	142		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280 3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	499	219 3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	798	299 3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	798		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 074033		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	115 3	37 9	N	34	34 0
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	93 3	29 9	N	26	26 0
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	74 3	30 9	N	27	27 0
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)															
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
MONTGOMERY, C. C. "11" //CONT.// 037055															
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446															
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
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263															
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	14B	DENY	-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-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422															
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428															
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)													
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346													
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 CODE	EOM BALANCE
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	448	228	3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	204	-0-	204	652	204	3			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	652					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394													
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380													
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3	3 0	-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	N	4	4 0	-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5	5 0	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	4 0	-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2 0	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480													
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1 0	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1	1 0	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412													
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-		-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260													
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-		-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180													
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MONTGOMERY, C. C. "8A" //CONT.// 037055												
WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	316	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	644	328	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	276	-0-	276	920	276	3	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	920			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"												
WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356												
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC												
7403 JV-D HOWARD "A" 041867												
WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390												
11		1560 N	1372	-0-	-188	-0-	1354	2	18	9	Y	16
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	109
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	0
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	17
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	17
*04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	17

7403 JV-D HOWARD "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAKER RESOURCES												
MONTGOMERY, C. C. ESTATE 044365												
WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306												
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

PIERCE, V. I.												
WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100												
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PIERCE-HENDERSON		WELL #: 307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509			
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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		107
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		107
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-		107
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-		107
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		107
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766			
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		80
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		80
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-		80
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		80
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-		80
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		80

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365							
MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180		Y	NO RPT	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360							
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032							
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2	N	-0-	-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	N	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-

LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845	
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2	N	-0-	-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	-0-
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2	N	-0-	-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-

LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294	
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002	
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2	N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-	-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.// 078032													
HENNDERSON, J. W. "B"		WELL #: 2013		RRCID -> 188715		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-

MONTGOMERY -12-		WELL #: 1		RRCID -> 241617		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557						
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-				-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-				-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-				-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-				-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-				-0-

CAPATAZ OPERATING, INC.		130354		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840				
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				21
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		N	-0-				21
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		N	-0-				21
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2		N	-0-				21
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2		N	-0-				21
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2		N	-0-				21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817						
11	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	2308	2	11	9	N	10			147
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2351	2	61	9	N	55	181	1	21
01	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	2426	2415	2	11	9	N	10			31
02	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	4529	2088	2	15	9	N	14			45
03	2100	N	2338	-0-	238	4767	2317	2	21	9	N	19			64
*04	3000	N	2270	-0-	-730	4037	2253	2	17	9	N	15			79

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554						
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2790	2	17	9	N	15			203
12	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2423	2	4	9	N	4	166	1	41
01	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-			41
02	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	5289	2447	2	20	9	N	18			59
03	2100	N	2766	-0-	666	5955	2748	2	18	9	N	16			75
*04	3000	N	2606	-0-	-394	5561	2586	2	20	9	N	18			93

CLARK, JOHN M., INC.		157283		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505				
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3		N	-0-				-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-				-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-				-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-				-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-				-0-
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	485	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283									
PIERCE		WELL #: 2		RRCID -> 153139		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-		-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	365 3		N	-0-		-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3		N	-0-		-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
04	570 N	261	-0-	-309	-0-	261 3		N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512			
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487 3		N	-0-		-0-
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3		N	-0-		-0-
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422 3		N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217			
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547 3		N	-0-		-0-
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04	750 N	583	-0-	-167	-0-	583 3		N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02	700 N	320	-0-	-380	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	1048 3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513			
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 037678		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382								
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
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-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	961 N	483	-0-	-478	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	840 N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626			
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
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542			
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2	N	-0-	-0-	

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084			
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-	89	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-	89	
01	DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	811	2	Y	-0-	89	
02	DLQ G-10	712	-0-	712	-0-	1523	2	Y	-0-	89	
03	DLQ G-10	930	-0-	930	-0-	2453	2	Y	-0-	89	
04	DLQ G-10	971	-0-	971	-0-	3424	2	Y	-0-	89	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528			
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-	60	
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	2	N	1	61	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	84	1	N	114	61	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	72	1	N	149	61	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	N	107	61	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-	61	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589			
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	133	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	133	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	133	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	133	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	133	
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	133	

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063			
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2	N	-0-	-0-	
02	728 N	503	-0-	-225	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
04	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
UNIVERSITY 30-33A		WELL #:		1	RRCID ->	109971	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	6458 -	6566	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID ->	110153	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3262 -	6736	
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		5	RRCID ->	143363	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6413 -	6674	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		3	RRCID ->	145025	COMPL. DATE	03/11/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6406 -	6640	
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-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		6	RRCID ->	147325	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6443 -	6682	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		4	RRCID ->	147326	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6399 -	6625	
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		7	RRCID ->	147532	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6436 -	6698	
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	690 N	554	-0-	-136	-0-	554	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
04		330 N	305	-0-	-25	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443													
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	N	-0-
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1305	2	N	-0-
01		1519 N	1177	-0-	-342	-0-	-0-	128	1	1049	2	N	-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-
03		1426 N	750	-0-	-676	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-
*04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	N	-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625													
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-
01		124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
03		155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291													
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
03		868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-	856	2		N	-0-	-0-
*04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173													
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442													
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
01		1085 N	862	-0-	-223	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	-0-
03		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
04		840 N	737	-0-	-103	-0-	-0-	737	2		N	-0-	-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348													
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378					
MONTGOMERY, C. C 15		WELL #:	9	RRCID -> 160916	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6351 - 6596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	-0-

BEAN, VADA		WELL #:	8	RRCID -> 160998	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6044 - 6594
11	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340 2	-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	-0-
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324 2	-0-
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:	5	RRCID -> 161138	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622 - 6400
11	780 N	647	-0-	-133	-0-	647 2	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	-0-
01	837 N	505	-0-	-332	-0-	505 2	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:	2	RRCID -> 182735	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6541 - 6620
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648 2	16
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2	16
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	16
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	16
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	16
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	16

UNIVERSITY 30-34B		WELL #:	2	RRCID -> 183086	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6258 - 6625
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	189 2	20
12	744 N	517	-0-	-227	-0-	517 2	20
01	589 N	265	-0-	-324	-0-	265 2	20
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	20
03	527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2	20
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	20

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:	3	RRCID -> 183088	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6399 - 6512
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2	135
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	135
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2	135
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	601 2	135
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	135
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	135

BEAN, VADA		WELL #:	9	RRCID -> 201391	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6175 - 6760
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 2	-0-
12	527 N	384	-0-	-143	-0-	384 2	-0-
01	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 2	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596		
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	BALANCE
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2	N	-0-	-0-
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2	N	-0-	-0-
01	837 N	367	-0-	-470	-0-	367	2	N	-0-	-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2	N	-0-	-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2	N	-0-	-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868		
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	96	1	272 2	N	-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275 2	N	-0-
01	341 N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35 2	N	-0-
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	32	1	7 2	N	-0-
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	24	1	173 2	N	-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166 2	N	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610		
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2		N	-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608		
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650		
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1 9	N	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BEAN, VADA		WELL #:		13	RRCID ->	210818	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	3130 - 6538
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
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	035099	COMPL. DATE	01/15/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	13	1	94	3	Y	1	15
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	10	1	113	3	Y	1	16
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	6	1	121	3	Y	2	17 1
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	10	1	86	3	Y	1	2
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1	3
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	6	1	72	3	Y	1	4

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	065698	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-		-0-
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	3		N	-0-		-0-
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-		-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	697	3		N	-0-		-0-
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	3		N	-0-		-0-
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1	RRCID ->	065783	COMPL. DATE	03/04/1976	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2	RRCID ->	065784	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-		-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		101A	RRCID ->	065853	COMPL. DATE	03/24/1976	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	N/A
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	3		N	-0-		-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-		-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788 3	N	-0-		-0-
12	868 N	737	-0-	-131	-0-	737 3	N	-0-		-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3	N	-0-		-0-
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	625 3	N	-0-		-0-
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3	N	-0-		-0-
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 1		RRCID -> 065856		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A		
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182 3	N	-0-		-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3	N	-0-		-0-
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	156 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 3	N	-0-		-0-
02	868 N	711	-0-	-157	-0-	711 3	N	-0-		-0-
03	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3	N	-0-		-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
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
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738			
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3		N	-0-		-0-
02	728 N	465	-0-	-263	-0-	465 3		N	-0-		-0-
03	713 N	534	-0-	-179	-0-	534 3		N	-0-		-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741			
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 3		N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-		-0-
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445			
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-		-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3		N	-0-		-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 3		N	-0-		-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3		N	-0-		-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249			
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-		-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3		N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		N	-0-		-0-
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6371 - 6954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209		PERF. 6548 - 6583	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6043 - 6719	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5924 - 6532	
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6195 - 6800	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6200 - 6854	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
HENDEKSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402		
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	
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	73 1	528 3	Y	7	29	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	8 9	622 3	Y	8	37	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	9 9	649 3	Y	9	4	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	10 9	539 3	Y	7	11	
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	61 1	601 3	Y	6	17	
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8 9	623 3	Y	5	22	
						49 1					
						7 9					
						55 1					
						6 9					

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382		
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-	-0-	
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276		
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226		
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307					
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
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	81	1	583	3	Y	7			32
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	8	9	565	3	Y	7			39
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	505	3	Y	7	42	1	4
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	Y	8			12
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	5			17
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	4			21
						4	9							
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744					
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-			-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-			-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384					
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290					
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1091	3	Y	14			63
12	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	103	1	1154	3	Y	14			77
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1111	3	Y	15	82	1	10
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1082	3	Y	15			25
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	3	Y	11			36
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	10			46
						11	9							
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552					
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
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
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02	588 N	359	-0-	-229	-0-	359 3	N	-0-		-0-
03	620 N	316	-0-	-304	-0-	316 3	N	-0-		-0-
04	570 N	322	-0-	-248	-0-	322 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3	N	-0-		-0-
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	562 3	N	-0-		-0-
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494		
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535 3	N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
02	896 N	882	-0-	-14	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03	992 N	875	-0-	-117	-0-	875 3	N	-0-		-0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 6882 - 6984	
M	O	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
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	645 3		N	-0-		-0-
01	899 N	640	-0-	-259	-0-	640 3		N	-0-		-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3		N	-0-		-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6762 - 6876	
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6278 - 6794	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6108 - 6670	
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		N	-0-		-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6226 - 6767	
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	234 3		N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04	540 N	162	-0-	-378	-0-	162 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5786 - 6317	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-		-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 3		N	-0-		-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
01	INC	G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-	-0-
02	INC	G-10	25	-0-	25	47	25	2		Y	-0-	-0-
03	INC	G-10	27	-0-	27	74	27	2		Y	-0-	-0-
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A												
*10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	220	2	15	9	Y	26
*11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-
*01	INC	G-10	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-
*02	INC	G-10	196	-0-	196	411	195	2	1	9	Y	2
*03	INC	G-10	237	-0-	237	648	237	2			Y	2
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	648					Y	2

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594												
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-
01		1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-
02		1008 N	988	-0-	-20	-0-	988	2			Y	-0-
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672												
*10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1254	2	81	9	Y	79
*11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-
*12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-
*01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-
*02		1232 N	1216	-0-	-16	-0-	1215	2	1	9	Y	2
*03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	2

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-
01	INC	G-10	442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-
02	INC	G-10	382	-0-	382	824	382	2			Y	-0-
03	INC	G-10	421	-0-	421	1245	421	2			Y	-0-
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

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
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	833	2	54	9	Y	49					60
*11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					60
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					60
*01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					60
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2	60	1			2
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

 MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

11	870 N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

*11	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					98
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					98
*01	INC G-10	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-					98
*02	INC G-10	604	-0-	604	-0-	1185	2			N	-0-					98
*03	INC G-10	644	-0-	644	-0-	1829	2			N	-0-					98
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1829				N	NO RPT					98

 MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499		
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
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 2		Y	-0-	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 2		Y	-0-	-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655		
11	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	1335 2		Y	-0-	-0-
12	1488 X	1467	-0-	-21	-0-	1467 2		Y	-0-	-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-	-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661		
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 2		N	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398		
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		Y	-0-	-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 2		Y	-0-	-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552		
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066 2		Y	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066 2		Y	-0-	-0-
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	954 2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544		
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
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367 2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	1422	-0-	-97	-0-	1422 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427 2	Y	-0-		-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	Y	-0-		-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535		
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	Y	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	747 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660		
*11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	N	-0-		98
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		98
*01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-		98
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		98
*03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-		98
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6313 - 6517	
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
11	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882 2	N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1912 2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1714	-0-	-50	-0-	1714 2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6382 - 6592	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 6429	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6365 - 6556	
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581 2	Y	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2	Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6360 - 6564	
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6312 - 6511	
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 2	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6121 - 6516	
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6060 - 6536						
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
11		420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2			Y	-0-					-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-					-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2			Y	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-					-0-
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 6190 - 6578						
11		1980 X	1753	-0-	-227	-0-	1753 2			Y	-0-					-0-
12		1922 X	1743	-0-	-179	-0-	1743 2			Y	-0-					-0-
01		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735 2			Y	-0-					-0-
02		1624 N	1458	-0-	-166	-0-	1458 2			Y	-0-					-0-
03		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6268 - 6370						
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2			Y	-0-					-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-					-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2			Y	-0-					-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319 2			Y	-0-					-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6365 - 6564						
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			Y	-0-					-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-					-0-
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2			Y	-0-					-0-
02		616 N	578	-0-	-38	-0-	578 2			Y	-0-					-0-
03		651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 613		RRCID -> 193870		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6573 - 6590						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6406 - 6617						
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			Y	-0-					-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-					-0-
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2			Y	-0-					-0-
02		588 N	549	-0-	-39	-0-	549 2			Y	-0-					-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6549						
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2			Y	-0-					-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-					-0-
01		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2			Y	-0-					-0-
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	354 2			Y	-0-					-0-
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	Y	-0-	-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440		
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2	Y	-0-	-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-	-0-
01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1597	2	Y	-0-	-0-
02	1484 X	1349	-0-	-135	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-
03	1581 X	1579	-0-	-2	-0-	1579	2	Y	-0-	-0-
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 158868		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 6650		
HENDERSON-STATE 3		WELL #: 3								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC		268313		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022		
MAYFIELD		WELL #: 438A								
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3	N	-0-	-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.// 268313									
MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	N	1	8	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	3	N	1	8	-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909		
11	660 N	138	-0-	-522	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593		
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	N	1	8	-0-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667		
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	8	-0-
						1	9				
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	63	1	N	-0-		-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	43	1	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	N	217	3	-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372		
COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 207659		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478		
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		104
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		104
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		104
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		104

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320										
PIERCE J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	068304	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A	
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
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2			Y	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	149 2			Y	-0-			-0-
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2			Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"				WELL #:	1	RRCID ->	069775	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	070989	COMPL. DATE	03/23/1977	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	N/A	
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			Y	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077876	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	6202 - 6362	
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	Y	1				7
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-				7
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-	6 1			1
02		644 N	643	-0-	-1	-0-	642 2	1 9	Y	1				2
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	Y	1				3
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT				3

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	078333	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	6182 - 6701	
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2		Y	-0-				-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-				-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-				-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-				-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-				-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"				WELL #:	7	RRCID ->	084723	COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8724 - 9024	
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9	Y	1				9
12		1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1039 2	2 9	Y	2	9 1			2
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	Y	1				3
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437 2	2 9	Y	2				5
03		1054 N	932	-0-	-122	-0-	930 2	2 9	Y	2				7
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				7

HENDERSON, JOHN W. III "D"				WELL #:	4	RRCID ->	087222	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6477 - 8645	
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	145 2	1 9	Y	1				2
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-				2
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	1 1			1
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-				1
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-				1
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257		
M	O	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
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914 2	12 9 Y	11	43	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 2	15 9 Y	14	57	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9 Y	6	63	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9 Y	1	64	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 2	3 9 Y	3	67	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT	67	

HENDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292		
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9 Y	3	14	
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1037 2	3 9 Y	3	17	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9 Y	3	20	
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	459 2	2 9 Y	2	22	
03	1054 N	962	-0-	-92	-0-	959 2	3 9 Y	3	25	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT	25	

HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-	102	
12	837 N	597	-0-	-240	-0-	597 2	Y	-0-	102	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-	102	
02	532 N	325	-0-	-207	-0-	325 2	Y	-0-	102	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-	102	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT	102	

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1417 2	18 9 Y	16	76	
12	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1350 2	21 9 Y	19	95	
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1205 2	17 9 Y	15	110	
02	1344 N	1269	-0-	-75	-0-	1251 2	18 9 Y	16	126	
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1661 2	15 9 Y	14	10	
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT	10	

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870		
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	345 2	4 9 Y	4	16	
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 2	6 9 Y	5	21	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9 Y	2	23	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9 Y	1	24	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-	24	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT	24	

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2	Y	-0-	-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-	-0-	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-	-0-	
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
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
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	Y	1	5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	Y	1	6
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	Y	2	8
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	Y	1	9
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	Y	1	1
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	1

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25 2	25 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	54 2	29 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956		
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-
02	448 N	303	-0-	-145	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
03	496 N	361	-0-	-135	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	Y	1	4
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y	1	1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1	2
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1	3
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	3

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158 2		N	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
11	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282 2		Y	-0-	10
12	3999 X	2290	-0-	-1709	-0-	2290 2		Y	-0-	10
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		Y	-0-	10
02	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726 2		Y	-0-	10
03	3255 X	2853	-0-	-402	-0-	2853 2		Y	-0-	10
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT	10

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862 2	1 9	Y	1	2
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9	Y	2	4
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903 2	2 9	Y	2	6
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	Y	2	1
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	588 2	1 9	Y	1	2
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 6900 - 8763	
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
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	Y	1	3 1	1
12	620 N	428	-0-	-192	-0-	427 2	1 9	Y	1		2
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	Y	1		3
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	454 2		Y	-0-	3 1	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	419 2	1 9	Y	1		1
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114960		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 8837 - 8864	
11	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-		-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501 2		N	-0-		-0-
03	899 N	559	-0-	-340	-0-	559 2		N	-0-		-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8250 - 8608	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6890 - 6959	
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1 9	Y	1	2 1	1
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-		1
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	Y	1		2
02	1064 N	700	-0-	-364	-0-	700 2		Y	-0-	2 1	-0-
03	1085 N	503	-0-	-582	-0-	502 2	1 9	Y	1		1
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6462 - 6512	
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726 2		Y	-0-		1
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	801 2	1 9	Y	1		2
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-	1 1	1
02	672 N	524	-0-	-148	-0-	524 2		Y	-0-		1
03	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2		Y	-0-		1
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6416 - 6774	
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	671 2	7 9	Y	6		25
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 2	7 9	Y	6		31
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 2	4 9	Y	4		35
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	623 2	7 9	Y	6		41
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	Y	4	42 1	3
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		3

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 6396 - 6483	
11	810 N	588	-0-	-222	-0-	584 2	4 9	Y	4		25
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	654 2	3 9	Y	3		28
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560 2	6 9	Y	5	21 1	12
02	560 N	411	-0-	-149	-0-	408 2	3 9	Y	3		15
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 2	1 9	Y	1		16
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6444 - 6509	
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
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	522 2	67 9	Y	61	60 1	109
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	804 2	75 9	Y	68	90 1	87
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	692 2	74 9	Y	67	91 1	63
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	529 2	75 9	Y	68	95 1	36
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	587 2	74 9	Y	67	92 1	11
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		11

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6870 - 6954	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	2 1	1
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		Y	-0-		1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1		2
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	2 1	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	Y	1		1
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8488 - 8592	
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1332 2	1 9	Y	1		5
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 2	2 9	Y	2		7
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107 2	1 9	Y	1		8
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 2	1 9	Y	1		9
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609 2	1 9	Y	1	9 1	1
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8268 - 8632	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 6437 - 6477	
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1508 2	1 9	N	1		5
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102 2	1 9	N	1		6
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-	4 1	2
02	1400 N	1361	-0-	-39	-0-	1360 2	1 9	N	1		3
03	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1931 2		N	-0-		3
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		3

VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8062 - 9527	
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8291 - 8301	
11	960 N	687	-0-	-273	-0-	684 2	3 9	Y	3		22
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 2	3 9	Y	3		25
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688 2	3 9	Y	3	18 1	10
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760 2	3 9	Y	3		13
03	899 N	547	-0-	-352	-0-	546 2	1 9	Y	1		14
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		14

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8257 - 8266	
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
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-		-0-
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-		-0-
03	1984 X	1853	-0-	-131	-0-	1853	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 6886 - 6900	
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	852	2	1 9 Y	1	4 1	1
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	911	2	1 9 Y	1		2
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2 9 Y	2		4
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1 9 Y	1	4 1	1
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2	Y	-0-		1
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1 9 Y	1	4 1	1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2 9 Y	2		3
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1 9 Y	1		4
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1 9 Y	1	4 1	1
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936	
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	512	2	3 9 Y	3	15 1	5
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	417	2	6 9 Y	5		10
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6 9 Y	5		15
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	450	2	3 9 Y	3	16 1	2
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3 9 Y	3		5
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		5

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751	
11	720 N	596	-0-	-124	-0-	596	2	N	-0-		-0-
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	2	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435 - 8678	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860 - 8660	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7 9 Y	6	20 1	7
12	589 N	343	-0-	-246	-0-	337	2	6 9 Y	5		12
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8 9 Y	7		19
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	400	2	4 9 Y	4	20 1	3
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4 9 Y	4		7
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6441 - 6478	
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
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		1
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		1
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	1 1		1
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2	Y	-0-		1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		1
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6897 - 8727	
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	607	2	Y	3	10 1	3
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	590	2	Y	3		6
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	3		9
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	2	10 1	1
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	575	2	Y	2		3
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6861 - 8629	
11	1410 N	987	-0-	-423	-0-	987	2	Y	-0-	3 1	1
12	1364 N	991	-0-	-373	-0-	990	2	Y	1		2
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	1		3
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	2	Y	1		1
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 6700 - 8797	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	Y	1		7
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-	6 1	1
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	1		2
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	2		4
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	1		5
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		5

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6839 - 8705	
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	407	2	Y	7	23 1	8
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	6		14
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	8		22
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	4	23 1	3
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	370	2	Y	5		8
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		8

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6482 - 8721	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	6	22 1	8
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	6		14
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	7		21
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	4	22 1	3
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	5		8
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		8

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811	
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	1		7
12	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1465	2	Y	1	7 1	1
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	Y	2		3
02	1652 N	1575	-0-	-77	-0-	1574	2	Y	1		4
03	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1448	2	Y	1		5
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982			
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
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1 9	Y	1		3
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	591	2	1 9	Y	1	3 1	1
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		1
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	630	2	1 9	Y	1		2
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		Y	-0-		2
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715			
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	1 1	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1 9	Y	1		1
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-		1
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-	1 1	-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788			
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1244	2	1 9	Y	1		13
12	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1212	2	3 9	Y	3	13 1	3
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2 9	Y	2		5
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1107	2	3 9	Y	3		8
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2 9	Y	2		10
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		10

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		4
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	544	2	1 9	Y	1	4 1	1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1 9	Y	1		2
02	756 N	441	-0-	-315	-0-	441	2		Y	-0-		2
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1 9	Y	1		3
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926			
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8 9	Y	7		56
12	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1866	2	10 9	Y	9	53 1	12
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10 9	Y	9		21
02	2268 N	1509	-0-	-759	-0-	1498	2	11 9	Y	10		31
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10 9	Y	9		40
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT		40

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762			
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-		5
12	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1414	2	1 9	Y	1	5 1	1
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1 9	Y	1		2
02	1484 N	1360	-0-	-124	-0-	1359	2	1 9	Y	1		3
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1 9	Y	1		4
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT		4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143			
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1 9	Y	1		7
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		Y	-0-	6 1	1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1 9	Y	1		2
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2 9	Y	2		4
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1 9	Y	1		5
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400			
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	
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046 2	3 9	Y	3	11 1	4
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	Y	3		7
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 2	4 9	Y	4		11
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	907 2	3 9	Y	3	12 1	2
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146 2	2 9	Y	2		4
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978			
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 2	2 9	Y	2	7 1	3
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 2	2 9	Y	2		5
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9	Y	2		7
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2	8 1	1
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	494 2	2 9	Y	2		3
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735			
11	1620 N	1024	-0-	-596	-0-	1021 2	3 9	Y	3	10 1	3
12	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1128 2	3 9	Y	3		6
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070 2	3 9	Y	3		9
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100 2	2 9	Y	2	10 1	1
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1101 2	2 9	Y	2		3
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770			
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9	Y	1		7
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1207 2	2 9	Y	2	7 1	2
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192 2	1 9	Y	1		3
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266 2	1 9	Y	1		4
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1294 2	1 9	Y	1		5
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		5

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755			
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853 2	1 9	Y	1		5
12	682 N	522	-0-	-160	-0-	521 2	1 9	Y	1	5 1	1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9	Y	1		2
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 2	1 9	Y	1		3
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	Y	1		4
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839			
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	916 2	1 9	Y	1		8
12	868 X	774	-0-	-94	-0-	772 2	2 9	Y	2	8 1	2
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1		3
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844 2	2 9	Y	2		5
03	744 N	661	-0-	-83	-0-	660 2	1 9	Y	1		6
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		6

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845			
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	Y	1		7
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1130 2	2 9	Y	2	7 1	2
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1175 2	1 9	Y	1		3
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	1082 2	1 9	Y	1		4
03	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1056 2	1 9	Y	1		5
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995			
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
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929 2		1 9	Y	1		9
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960 2		2 9	Y	2	9 1	2
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768 2		1 9	Y	1		3
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2		2 9	Y	2		5
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499 2		2 9	Y	2		7
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		7

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 66		RRCID -> 186550		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338			
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			Y	-0-		-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2			Y	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			Y	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			Y	-0-		-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059			
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2134 2		1 9	Y	1		5
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207 2		1 9	Y	1	5 1	1
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394 2		1 9	Y	1		2
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747 2		1 9	Y	1		3
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 2		1 9	Y	1		4
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651			
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			Y	-0-		-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			Y	-0-		-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			Y	-0-		-0-
02	1820 N	1149	-0-	-671	-0-	1149 2			Y	-0-		-0-
03	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	1780 2			Y	-0-		-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389			
11	3000 N	2057	-0-	-943	10201	2057 2			Y	-0-		7
12	3100 N	1589	-0-	-1511	8690	1589 2			Y	-0-		7
01	3100 N	2172	-0-	-928	7762	2171 2		1 9	Y	1	7 1	1
02	2800 N	1729	-0-	-1071	6691	1728 2		1 9	Y	1		2
03	3100 N	2379	-0-	-721	5970	2378 2		1 9	Y	1		3
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	3870				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679			
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2		1 9	Y	1		11
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300 2		2 9	Y	2	11 1	2
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2		2 9	Y	2		4
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595 2		2 9	Y	2		6
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555 2		2 9	Y	2		8
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		8

VADA BEAN G.U. 2 "C"		WELL #: 13		RRCID -> 204574		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962			
11	3000 N	1440	-0-	-1560	1600	1440 2			Y	-0-		-0-
12	2624 N	1024	-0-	-1600	-0-	1024 2			Y	-0-		-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			Y	-0-		-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			Y	-0-		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924			
M	O	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		
11	1500 N	353	-0-	-1147	-0-	351 2	2 9	Y	2			4
12	837 N	298	-0-	-539	-0-	296 2	2 9	Y	2	4 1		2
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3 9	Y	3	4 1		1
02	336 N	267	-0-	-69	-0-	265 2	2 9	Y	2			3
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9	Y	2	4 1		1
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-			1
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			1
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-	1 1		-0-
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-			-0-
03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525 2	9 9	Y	8			13
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679 2	8 9	Y	7	13 1		7
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1675 2	9 9	Y	8	13 1		2
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527 2	9 9	Y	8			10
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491 2	9 9	Y	8	14 1		4
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220373		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221078		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)												
HARRISON INTERESTS, LTD.												
HENDERSON, JOHN W. III "A"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 360320												
WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4681 2	3 9	N	3			26
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4533 2	6 9	N	5	25 1	6	
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933 2	4 9	N	4		10	
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2582 2	6 9	N	5		15	
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3213 2	4 9	N	4		19	
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		19	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY												
WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390												
11	4470 X	2963	-0-	-1507	-0-	2963 2		N	-0-		-0-	
12	4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	2834 2		N	-0-		-0-	
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-	
02	2772 X	2514	-0-	-258	-0-	2514 2		N	-0-		-0-	
03	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	2420 2		N	-0-		-0-	
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENDERSON, JOHN W. III "N"												
WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937												
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1473 2	15 9	N	14	49 1	17	
12	1612 N	883	-0-	-729	-0-	869 2	14 9	N	13		30	
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1143 2	18 9	N	16		46	
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1071 2	11 9	N	10	49 1	7	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9	N	10		17	
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		17	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
MITCHELL #329-1												
WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758												
11	4470 X	3864	-0-	-606	-0-	3864 2		N	-0-		92	
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857 2		N	-0-		92	
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-		92	
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		92	
03	4154 X	3811	-0-	-343	-0-	3811 2		N	-0-		92	
04	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640 2		N	-0-		92	

LLANO PRODUCTION COMPANY												
ROBERTSON												
WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797												
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-	

WEST, W. W.												
WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681												
11	390 N	-0-	-0-	-390	-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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 504617												
WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548					
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
11	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

LOCIN OIL CORPORATION		504678							CNTY: CROCKETT					
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239					
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	2	N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	2	1	134	2	N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	2	1	131	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	2	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291					
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2	1	989	2	N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	2	N	-0-			-0-
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	2	N	-0-			-0-
03	992 N	582	-0-	-410	-0-	2	1	580	2	N	-0-			-0-
04	930 N	322	-0-	-608	-0-	2	1	320	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678								
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 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
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	2 1	163 2	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	2 1	182 2	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2 1	587 2	N	-0-	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2 1	665 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	151 2	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 2	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 2	N	-0-	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2 1	560 2	N	-0-	-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 1	376 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	2 1	153 2	N	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2 1	579 2	N	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	2 1	415 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-	-0-
01	527 N	236	-0-	-291	-0-	236 2		N	-0-	-0-
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390 2		N	-0-	-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	591 2		N	-0-	-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-	-0-
04	660 N	135	-0-	-525	-0-	135 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	540 N	294	-0-	-246	-0-	294 2		N	-0-	-0-
12	558 N	247	-0-	-311	-0-	247 2		N	-0-	-0-
01	403 X	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-	-0-
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-
04	330 X	69	-0-	-261	-0-	69 2		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983			TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212			
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
04	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
11	510 N	142	-0-	-368	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	2	N	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	N	-0-	-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
11	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678									
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	334 2	N	-0-	-0-	-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-	-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288 2	N	-0-	-0-	-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412			
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2 1	873 2	N	-0-	-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	2 1	923 2	N	-0-	-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	2 1	890 2	N	-0-	-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2 1	868 2	N	-0-	-0-
03	930	N	599	-0-	-331	-0-	2 1	597 2	N	-0-	-0-
04	870	N	195	-0-	-675	-0-	2 1	193 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364			
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2 1	577 2	N	-0-	-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2 1	932 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334			
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2 1	879 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	657	-0-	-366	-0-	2 1	655 2	N	-0-	-0-
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	2 1	603 2	N	-0-	-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2 1	1079 2	N	-0-	-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	2 1	576 2	N	-0-	-0-
04	600	N	40	-0-	-560	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176			
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2 1	227 2	N	-0-	-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2 1	231 2	N	-0-	-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2 1	243 2	N	-0-	-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	2 1	219 2	N	-0-	-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2 1	584 2	N	-0-	-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2 1	327 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590			
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88 2		N	-0-	-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68 2		N	-0-	-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368		
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
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-			-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382 2		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
04	420 N	209	-0-	-211	-0-	209 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218		
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236		
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6242 - 6374		
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04	540 N	310	-0-	-230	-0-	310 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6050 - 6198		
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6058 - 6420		
11	690 N	185	-0-	-505	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5840 - 6294		
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-			-0-
03	992 N	555	-0-	-437	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	960 N	65	-0-	-895	-0-	65 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
COX "39"				WELL #:	1	RRCID ->	245338	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	6754 - 8970	
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
11		1560 N	1350	-0-	-210	-0-	30 1	1320	2 N	-0-				40
12		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	31 1	1295	2 N	-0-				40
01		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	31 1	1288	2 N	-0-				40
02		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	28 1	1149	2 N	-0-				40
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31 1	1365	2 N	-0-				40
*04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30 1	1386	2 N	-0-				40

MOLEO GAS CORP.				574080										
PIERCE, V. I.				WELL #:	1	RRCID ->	065221	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	N/A	
11		T. A.	379	-0-	379	4081	367 2	12 9	Y	11				45
12		T. A.	426	-0-	426	4507	420 2	6 9	Y	5	45	1		5
01		3100 N	388	-0-	-2712	1795	384 2	4 9	Y	4				9
02		2133 N	338	-0-	-1795	-0-	334 2	4 9	Y	4				13
03		434 N	308	-0-	-126	-0-	305 2	3 9	Y	3				16
04		390 N	230	-0-	-160	-0-	227 2	3 9	Y	3				19

PIERCE, V. I.				WELL #:	2	RRCID ->	065222	COMPL. DATE	07/19/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
11		T. A.	442	-0-	442	4810	430 2	12 9	Y	11				47
12		T. A.	603	-0-	603	5413	595 2	8 9	Y	7	49	1		5
01		3100 N	315	-0-	-2785	2628	312 2	3 9	Y	3				8
02		2800 N	304	-0-	-2496	132	300 2	4 9	Y	4				12
03		589 N	292	-0-	-297	-0-	289 2	3 9	Y	3				15
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 2	4 9	Y	4				19

PIERCE, V. I.				WELL #:	309	RRCID ->	114646	COMPL. DATE	12/24/1984	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6076 - 6406	
11		T. A.	63	-0-	63	1445	57 2	6 9	Y	5				25
12		T. A.	36	-0-	36	1481	35 2	1 9	Y	1	23	1		3
01		1576 N	95	-0-	-1481	-0-	93 2	2 9	Y	2				5
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	Y	2				7
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-				7
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		Y	-0-				7

PIERCE, V. I.				WELL #:	409	RRCID ->	168521	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5931 - 6345	
11		T. A.	38	-0-	38	382	36 2	2 9	Y	2				9
12		T. A.	49	-0-	49	431	48 2	1 9	Y	1	9	1		1
01		453 N	22	-0-	-431	-0-	21 2	1 9	Y	1				2
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1				3
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	45 2	1 9	Y	1				4
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	12 2	1 9	Y	1				5

PIERCE, V. I.				WELL #:	509	RRCID ->	168522	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6314 - 6531	
11		T. A.	193	-0-	193	2339	183 2	10 9	Y	9				52
12		T. A.	346	-0-	346	2685	338 2	8 9	Y	7	53	1		6
01		2963 N	278	-0-	-2685	-0-	272 2	6 9	Y	5				11
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	Y	4				15
03		341 N	237	-0-	-104	-0-	234 2	3 9	Y	3				18
04		270 N	92	-0-	-178	-0-	90 2	2 9	Y	2				20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082												
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

11		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2		N	-0-	-0-
12		2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	-0-
03		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2		N	-0-	-0-
04		1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2		N	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591												
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												

11		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
12		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-	-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
*04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356												

11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	60
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-	60
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-	60
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341	2		N	-0-	60
03		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-	60
04		390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2		N	-0-	60

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395												

11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11 9	N	10	138
12		1612 N	928	-0-	-684	-0-	924	2	4 9	N	4	142
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19 9	N	17	159
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17 9	N	15	13
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19 9	N	17	30
*04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13 9	N	12	42

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460												

11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	22
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	22
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	22
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-	22
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	22
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-	22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586												

11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-	-0-
*04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516		
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
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
03	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	2	N	-0-		-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446		
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310		
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		22
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	3	9	25
01	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1050	2	N	10	9	34
02	1288 N	966	-0-	-322	-0-	966	2	N	-0-		34
03	1271 N	771	-0-	-500	-0-	771	2	N	-0-		34
04	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758	2	N	-0-		34

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926		
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719		
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032									
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	11		52
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	10	50	11
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	17	1	28
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	988	3	Y	11	26	13
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	835	3	Y	12		25
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	8	23	10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

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
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	873	434	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	341	-0-	341	1214	341	3			Y	-0-				-0-
*04	1575 N	361	-0-	-1214	-0-	361	3			Y	-0-				-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-				177
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				177
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				177
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				177
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				177
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				177

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	1	8		18
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	Y	7	20	1		5
01	DLQ G-10	739	-0-	739	739	720	3	19	9	Y	17				22
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1500	751	3	10	9	Y	9	20	1		11
03	DLQ G-10	677	-0-	677	2177	667	3	10	9	Y	9				20
*04	2763 N	586	-0-	-2177	-0-	578	3	8	9	Y	7	26	1		1

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	3	4	9	N	4				48
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1312	3	6	9	N	5				53
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	N	7				60
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	1078	3	3	9	N	3				63
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4				67
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	3	52	9	N	47				114

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2156	3	23	9	Y	21				90
12	2387 N	2284	-0-	-103	-0-	2260	3	24	9	Y	22	90	1		22
01	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	2253	3	59	9	Y	54				76
02	DLQ G-10	2032	-0-	2032	4344	2007	3	25	9	Y	23	73	1		26
03	DLQ G-10	2125	-0-	2125	6469	2092	3	33	9	Y	30				56
*04	2900 N	2064	-0-	-836	5633	2038	3	26	9	Y	24	78	1		2

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
03	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 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
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	702	-0-	-383	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	849	-0-	-103	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 -		0	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A			
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 -		6883	
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-	

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 -		7315	
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 -		6920	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 -		7292	
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
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
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-

MILLSIPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-		-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3	N	-0-		-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-		-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-		-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
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
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	271 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477 3	N	-0-		-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431 3	N	-0-		-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611 3	N	-0-		-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	571 3	N	-0-		-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348 3	N	-0-		-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
HOOVER 49		WELL #:		4	RRCID ->	079763	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6150 - 7350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3				
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3				
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3				
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3				
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3				

HOOVER 49		WELL #:		1	RRCID ->	079869	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 6137 - 7321
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3				
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	3				
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3				
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3				
04	960 N	759	-0-	-201	-0-	759	3				

HOOVER 44		WELL #:		3	RRCID ->	080025	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6174 - 7308
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3				
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				

HOOVER 44		WELL #:		2	RRCID ->	080026	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6194 - 7379
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3				
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3				
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3				

HOOVER		WELL #:		1050	RRCID ->	081331	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6148 - 7353
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3				
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3				
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3				
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		2A	RRCID ->	082875	COMPL. DATE	02/23/1980	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6381 - 6550
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				

GRAVES "12"		WELL #:		1	RRCID ->	088023	COMPL. DATE	05/13/1980	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7078 - 7274
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3				
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3				
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3				
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3				
04	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390														
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	* EOM BALANCE
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512														
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663														
11		720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		672 N	589	-0-	-83	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		744 N	512	-0-	-232	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448														
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		870 N	807	-0-	-63	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444														
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1350 N	954	-0-	-396	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264														
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1176 N	960	-0-	-216	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784														
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730		
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
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229 3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394		
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	976	-0-	-116	-0-	976 3	N	-0-		-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785		
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-

BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763		
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	670 3	N	-0-		-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3	N	-0-		-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 5		RRCID -> 129269		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6223 - 6325		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750		
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 3	N	-0-		-0-
02	924 N	820	-0-	-104	-0-	820 3	N	-0-		-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282		
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-		-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241								
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
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780								
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3		N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-					-0-
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3		N	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	3		N	-0-					-0-
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 8		RRCID -> 158763		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6770								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747								
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742								
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-					-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	3		N	-0-					-0-
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3		N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728								
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3		N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3		N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3		N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3		N	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124								
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3		N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3		N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870		
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
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296		
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3	N	-0-		-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3	N	-0-		-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	513 3	N	-0-		-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332		
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-		-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316		
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	788 3	N	-0-		-0-
02	756 N	386	-0-	-370	-0-	386 3	N	-0-		-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-		-0-
04	750 N	352	-0-	-398	-0-	352 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278		
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3	N	-0-		-0-
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	682 N	373	-0-	-309	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911				
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3	N	-0-			-0-
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-			-0-
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	397	3	N	-0-			-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332				
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900				
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-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3	N	-0-			-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300				
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3	N	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-			-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3	N	-0-			-0-
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3	N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284				
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	967	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920		
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
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-	-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-	-0-	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	629 3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936		
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	181	-0-	-284	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340		
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920		
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876			
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-		-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3	N	-0-		-0-
01	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3	N	-0-		-0-
02	924 N	708	-0-	-216	-0-	708	3	N	-0-		-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3	N	-0-		-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MILLSIPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717 3		N	-0-			-0-
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583				
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-			-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789				
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-			-0-
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3		N	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729				
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523				
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3		N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3		N	-0-			-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637				
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295 3		N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805				
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348			
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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738			
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232			
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296			
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298			
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276			
11	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330			
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
ROBERTSON 5A		WELL #:		3	RRCID -> 185804	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6016 - 6542		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939 3			N	-0-		-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 3			N	-0-		-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3			N	-0-		-0-
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3			N	-0-		-0-
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	848 3			N	-0-		-0-
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3			N	-0-		-0-

ROBERTSON 5A		WELL #:		4	RRCID -> 185806	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6040 - 6618		
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054 3			N	-0-		-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038 3			N	-0-		-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-		-0-
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		6A	RRCID -> 185933	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5949 - 6531		
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-		-0-
12	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 3			N	-0-		-0-
01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 3			N	-0-		-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087 3			N	-0-		-0-
03	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1080 3			N	-0-		-0-
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		7	RRCID -> 185934	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6106 - 6696		
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047 3			N	-0-		-0-
12	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 3			N	-0-		-0-
01	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2059 3			N	-0-		-0-
02	1904 N	1774	-0-	-130	-0-	1774 3			N	-0-		-0-
03	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777 3			N	-0-		-0-
*04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3			N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #:		3	RRCID -> 186349	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5956 - 6441		
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3			N	-0-		-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3			N	-0-		-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3			N	-0-		-0-
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3			N	-0-		-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3			N	-0-		-0-
*04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3			N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #:		4	RRCID -> 186350	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6002 - 6536		
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3			N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #:		8	RRCID -> 186941	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6131 - 6524		
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128 3			N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-		-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-		-0-
03	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033 3			N	-0-		-0-
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141 3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
HENNDERSON 7		WELL #: 2		RRCID -> 187646		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327								
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
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153								
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	728 N	462	-0-	-266	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824								
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-

ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657								
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750								
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A								
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
PITTS ENERGY CO.				666430							
CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941 - 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
11		900 N	548	-0-	-352	-0-	548 2	N	-0-		45
12		837 N	462	-0-	-375	-0-	462 2	N	-0-		45
01		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 2	N	-0-		45
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		45
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		45
*04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		45

CHILDRESS "22"				WELL #: 2	RRCID -> 130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 - 5814
11		1260 N	975	-0-	-285	-0-	975 2	N	-0-		-0-
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	871	-0-	-400	-0-	871 2	N	-0-		-0-
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
*04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057							
MITCHELL - STATE 22				WELL #: 1	RRCID -> 091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	4745 - 4779
11		1080 N	505	-0-	-575	-0-	28 1	477 2	Y	-0-	40
12		775 N	508	-0-	-267	-0-	28 1	480 2	Y	-0-	40
01	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	29 1	461 2	Y	-0-	40
02	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1579	26 1	1063 2	Y	-0-	40
03	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	2795	29 1	1187 2	Y	-0-	40
04	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	3988	28 1	1165 2	Y	-0-	40

MITCHELL-STATE "22"				WELL #: 3	RRCID -> 094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	5226	PERF.	5064 - 5076
11		2250 X	792	-0-	-1458	-0-	43 1	749 2	Y	-0-	30
12		1891 X	798	-0-	-1093	-0-	45 1	753 2	Y	-0-	30
01	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	45 1	724 2	Y	-0-	30
02	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	2478	40 1	1669 2	Y	-0-	30
03	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	4385	45 1	1862 2	Y	-0-	30
04	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	6257	43 1	1829 2	Y	-0-	30

MITCHELL-STATE "22"				WELL #: 4	RRCID -> 094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5307 - 5317
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	19
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	19
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 2	Y	-0-	19
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	192	3 1	130 2	Y	-0-	19
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	340	3 1	145 2	Y	-0-	19
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	485	3 1	142 2	Y	-0-	19

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
PIERCE, DOROTHY SECTION 100				WELL #: 1	RRCID -> 090142	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6601 - 6721
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) RANGE PRODUCTION COMPANY PIERCE, DOROTHY SECTION 7		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 691703		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 6982	PERF. 6450 - 6555	
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2	Y	-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2	Y	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 6530 - 6563	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	Y	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	Y	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-
HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 7161	PERF. 6529 - 6707	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718	COMPL. DATE 12/21/1980	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6321 - 6610	
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074 2	Y	-0-
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046 2	Y	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	982 2	Y	-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	Y	-0-
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 5979 - 6592	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6287 - 6914	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6106 - 6185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MILLER, ROY		WELL #:		13	RRCID ->	150926	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6104 - 6412
M	O	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
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839	2		N	-0-		57
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2		N	-0-		57
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		57
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		57
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-		57
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		57

MILLER, ROY		WELL #:		16	RRCID ->	153946	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	6054 - 6539
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2		N	-0-		-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-		-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #:		17R	RRCID ->	160522	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6128 - 6148
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #:		706	RRCID ->	169460	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6468 - 6608
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		4
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		4
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-		4
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		4
03	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2		N	-0-		4
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		4

ROCA OPERATING, INC.		722195			RRCID ->	163072	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5663 - 5695
HARRELL, ROY		WELL #:		1101								
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-

SOTO INC.		802636			RRCID ->	091784	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	5949 - 6427
SOTO 16-1		WELL #:		1								
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		148
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-		148
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		148
02	14B DENY	52	-0-	52	-0-	52	2		N	-0-		148
03	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-		148
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		148

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630								
SUTTON				WELL #: 801	RRCID -> 055272	COMPL. DATE	01/03/1973	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	N/A	
M	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	
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	30	1	342	3	Y	-0-	46
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	-0-	46
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-	46
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-	46
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	30	1	531	3	Y	-0-	46
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	30	1	465	3	Y	-0-	46

SUTTON				WELL #: 1401	RRCID -> 055273	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	N/A	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	-0-	60
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	-0-	60
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	30	1	493	3	Y	-0-	60
02	961 N	438	-0-	-523	-0-	30	1	408	3	Y	-0-	60
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	Y	-0-	60
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412	3	Y	-0-	60

SUTTON				WELL #: 101	RRCID -> 056956	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	N/A	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-	15
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-	15
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	30	1	231	3	Y	-0-	15
02	543 N	282	-0-	-261	-0-	30	1	252	3	Y	-0-	15
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-	15
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-	15

SUTTON				WELL #: 1501	RRCID -> 056957	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	30	1	74	3	Y	-0-	8
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	30	1	51	3	Y	-0-	8
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	30	1	97	3	Y	-0-	8
02	225 N	98	-0-	-127	-0-	30	1	68	3	Y	-0-	8
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-	8
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-	8

SUTTON				WELL #: 102	RRCID -> 057510	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	N/A	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	13	31
						14	9				8	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	Y	-0-	31
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	30	1	982	3	Y	-0-	31
02	1796 N	784	-0-	-1012	-0-	30	1	754	3	Y	-0-	31
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	30	1	949	3	Y	-0-	31
04	960 N	868	-0-	-92	-0-	30	1	838	3	Y	-0-	31

SUTTON				WELL #: 1402	RRCID -> 057511	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-	28
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-	28
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	30	1	244	3	Y	-0-	28
02	474 N	200	-0-	-274	-0-	30	1	170	3	Y	-0-	28
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-	28
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	3	Y	-0-	28

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
HOOVER "18"		WELL #:		1	RRCID ->	057614	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6560	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	30	1	170	3	Y	-0-	42	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-	42	
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-	42	
02	608 N	278	-0-	-330	-0-	30	1	248	3	Y	-0-	42	
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	30	1	275	3	Y	-0-	42	
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-	42	

HOOVER "18"		WELL #:		2	RRCID ->	057615	COMPL. DATE	02/04/1974	TOTAL DEPTH	6575	PERF. N/A		
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-	77	
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	30	1	215	3	Y	-0-	77	
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	30	1	208	3	Y	-0-	77	
02	440 N	202	-0-	-238	-0-	30	1	172	3	Y	-0-	77	
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	30	1	102	3	Y	-0-	77	
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-	77	

HOOVER "13"		WELL #:		1	RRCID ->	059040	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6389 - 6425		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-	37	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-	37	
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-	37	
02	541 N	262	-0-	-279	-0-	30	1	232	3	Y	-0-	37	
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-	37	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-	37	

HOOVER "13"		WELL #:		2	RRCID ->	060145	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	6636	PERF. N/A		
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-	35	
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	Y	-0-	35	
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	30	1	639	3	Y	-0-	35	
02	1301 N	632	-0-	-669	-0-	30	1	602	3	Y	-0-	35	
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	3	Y	-0-	35	
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	30	1	496	3	Y	-0-	35	

SUTTON		WELL #:		1601	RRCID ->	070065	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	30	1	73	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	N	-0-	-0-	
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #:		103	RRCID ->	070291	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6339 - 6364		
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-	62	
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	30	1	410	3	Y	-0-	62	
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	30	1	468	3	Y	-0-	62	
02	913 N	415	-0-	-498	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	62	
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	Y	-0-	62	
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	30	1	295	3	Y	-0-	62	

HOOVER "18"		WELL #:		3	RRCID ->	070479	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-	170	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	Y	-0-	170	
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	30	1	62	3	Y	-0-	170	
02	197 N	105	-0-	-92	-0-	30	1	75	3	Y	-0-	170	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-	170	
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	Y	-0-	170	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
SUTTON		WELL #:		1502	RRCID ->	070480	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		30 1	167 3	Y	-0-		28
12	186 N	125	-0-	-61	-0-		30 1	95 3	Y	-0-		28
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256		30 1	226 3	Y	-0-		28
02	496 N	240	-0-	-256	-0-		30 1	210 3	Y	-0-		28
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		30 1	141 3	Y	-0-		28
04	210 N	192	-0-	-18	-0-		30 1	162 3	Y	-0-		28

HOOVER "13"		WELL #:		3	RRCID ->	072278	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	6701	PERF. N/A	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		30 1	86 3	Y	-0-		47
12	93 N	63	-0-	-30	-0-		30 1	33 3	Y	-0-		47
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58		30 1	28 3	Y	-0-		47
02	127 N	69	-0-	-58	-0-		30 1	39 3	Y	-0-		47
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		30 1	112 3	Y	-0-		47
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		30 1	127 3	Y	-0-		47

HOOVER "18"		WELL #:		4	RRCID ->	072279	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-		30 1	805 3	Y	-0-		34
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-		30 1	506 3	Y	-0-		34
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314		30 1	284 3	Y	-0-		34
02	701 N	387	-0-	-314	-0-		30 1	357 3	Y	-0-		34
03	465 N	416	-0-	-49	-0-		30 1	386 3	Y	-0-		34
04	300 N	263	-0-	-37	-0-		30 1	233 3	Y	-0-		34

HOOVER "13"		WELL #:		4 L	RRCID ->	073316	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	6651	PERF. N/A	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		30 1	23 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		30 1	96 3	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		30 1	118 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		30 1	117 3	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		30 1	125 3	N	-0-		-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		30 1	139 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #:		1403	RRCID ->	091610	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6308 - 6396	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		30 1	450 3	Y	-0-		37
12	341 N	288	-0-	-53	-0-		30 1	258 3	Y	-0-		37
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459		30 1	429 3	Y	-0-		37
02	789 N	330	-0-	-459	-0-		30 1	300 3	Y	-0-		37
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-		30 1	336 3	Y	-0-		37
04	390 N	341	-0-	-49	-0-		30 1	311 3	Y	-0-		37

SUTTON		WELL #:		1404	RRCID ->	091720	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6276 - 6393	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-		30 1	495 3	Y	-0-		24
12	465 N	371	-0-	-94	-0-		30 1	341 3	Y	-0-		24
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419		30 1	389 3	Y	-0-		24
02	841 N	422	-0-	-419	-0-		30 1	392 3	Y	-0-		24
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-		30 1	613 3	Y	-0-		24
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		30 1	588 3	Y	-0-		24

SUTTON		WELL #:		104	RRCID ->	148625	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6309 - 6416	
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		30 1	848 3	Y	-0-		15
12	682 N	508	-0-	-174	-0-		30 1	478 3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239		30 1	209 3	Y	-0-		15
02	600 N	361	-0-	-239	-0-		30 1	331 3	Y	-0-		15
03	496 N	402	-0-	-94	-0-		30 1	372 3	Y	-0-		15
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-		30 1	303 3	Y	-0-		15

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		SUTTON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	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
SUTTON		WELL #:		105	RRCID ->	148626	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 6193 - 6286
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	30	1	620	3	Y	-0-
02	1222 N	572	-0-	-650	-0-	30	1	542	3	Y	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-
SUTTON		WELL #:		803	RRCID ->	148629	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6123 - 6227
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	Y	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	30	1	55	3	Y	-0-
02	172 N	87	-0-	-85	-0-	30	1	57	3	Y	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-
SUTTON		WELL #:		1405	RRCID ->	148821	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6257 - 6414
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	30	1	452	3	Y	-0-
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	30	1	242	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	30	1	162	3	Y	-0-
02	683 N	491	-0-	-192	-0-	30	1	461	3	Y	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-
SUTTON		WELL #:		1503	RRCID ->	149124	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5966 - 6358
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	30	1	370	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	30	1	490	3	Y	-0-
02	878 N	358	-0-	-520	-0-	30	1	328	3	Y	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-
SUTTON		WELL #:		1504	RRCID ->	149129	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5800 - 6266
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	Y	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	30	1	792	3	Y	-0-
02	1385 N	563	-0-	-822	-0-	30	1	533	3	Y	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-
HOOVER "13"		WELL #:		6	RRCID ->	149164	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 6348 - 6454
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	30	1	1093	3	Y	-0-
02	2189 N	1066	-0-	-1123	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-
03	775 N	371	-0-	-404	-0-	30	1	341	3	Y	-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	3	Y	-0-
HOOVER "18"		WELL #:		6	RRCID ->	149169	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6181 - 6298
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	30	1	87	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	30	1	115	3	Y	-0-
02	408 N	263	-0-	-145	-0-	30	1	233	3	Y	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	Y	-0-	37
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	3	Y	-0-	37
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	30	1	439	3	Y	-0-	37
02	805 N	336	-0-	-469	-0-	30	1	306	3	Y	-0-	37
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	30	1	368	3	Y	-0-	37
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-	37

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345			
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-	74
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	74
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	30	1	600	3	Y	-0-	74
02	1126 N	496	-0-	-630	-0-	30	1	466	3	Y	-0-	74
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-	74
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-	74

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426			
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	30	1	398	3	Y	-0-	29
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	Y	-0-	29
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	30	1	651	3	Y	-0-	29
02	1280 N	599	-0-	-681	-0-	30	1	569	3	Y	-0-	29
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	30	1	404	3	Y	-0-	29
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	3	Y	-0-	29

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	30	1	185	3	Y	-0-	48
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-	48
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	30	1	273	3	Y	-0-	48
02	604 N	301	-0-	-303	-0-	30	1	271	3	Y	-0-	48
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	30	1	216	3	Y	-0-	48
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-	48

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-	45
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-	45
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	30	1	656	3	Y	-0-	45
02	1184 N	498	-0-	-686	-0-	30	1	468	3	Y	-0-	45
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	3	Y	-0-	45
04	660 N	572	-0-	-88	-0-	30	1	542	3	Y	-0-	45

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	30	1	260	3	Y	-0-	35
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	35
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-	35
02	457 N	207	-0-	-250	-0-	30	1	177	3	Y	-0-	35
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-	35
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	35

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374			
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	-0-	23
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-	23
01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	30	1	659	3	Y	-0-	23
02	1034 N	345	-0-	-689	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	23
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	30	1	494	3	Y	-0-	23
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	30	1	482	3	Y	-0-	23

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
SUTTON		WELL #:		107	RRCID ->	157208	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6032 - 6375	
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
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30 1	342 3	Y	-0-				32
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	30 1	205 3	Y	-0-				32
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	30 1	334 3	Y	-0-				32
02	745 N	381	-0-	-364	-0-	30 1	351 3	Y	-0-				32
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30 1	268 3	Y	-0-				32
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	30 1	79 3	Y	-0-				32

SUTTON		WELL #:		1408	RRCID ->	157209	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6042 - 6387	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	Y	-0-				37
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	Y	-0-				37
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	30 1	371 3	Y	-0-				37
02	623 N	222	-0-	-401	-0-	30 1	192 3	Y	-0-				37
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30 1	298 3	Y	-0-				37
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	290 3	Y	-0-				37

SUTTON		WELL #:		1409	RRCID ->	157210	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 6340	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 3	Y	-0-				21
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	30 1	272 3	Y	-0-				21
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	30 1	429 3	Y	-0-				21
02	660 N	201	-0-	-459	-0-	30 1	171 3	Y	-0-				21
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	30 1	230 3	Y	-0-				21
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	30 1	231 3	Y	-0-				21

SUTTON		WELL #:		1506	RRCID ->	157211	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5883 - 6275	
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	30 1	112 3	Y	-0-				16
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	30 1	62 3	Y	-0-				16
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	30 1	77 3	Y	-0-				16
02	221 N	114	-0-	-107	-0-	30 1	84 3	Y	-0-				16
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	30 1	151 3	Y	-0-				16
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30 1	140 3	Y	-0-				16

SUTTON		WELL #:		1410	RRCID ->	162488	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6030 - 6354	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 3	Y	-0-				16
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	30 1	423 3	Y	-0-				16
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	30 1	550 3	Y	-0-				16
02	984 N	404	-0-	-580	-0-	30 1	374 3	Y	-0-				16
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	30 1	413 3	Y	-0-				16
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	30 1	460 3	Y	-0-				16

SUTTON		WELL #:		108	RRCID ->	162533	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6024 - 6364	
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	30 1	234 3	Y	-0-				61
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	30 1	182 3	Y	-0-				61
01	DLQ G-10	267	-0-	267	267	30 1	237 3	Y	-0-				61
02	490 N	223	-0-	-267	-0-	30 1	193 3	Y	-0-				61
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	230 3	Y	-0-				61
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	30 1	161 3	Y	-0-				61

HOOVER "18"		WELL #:		9	RRCID ->	162639	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6210 - 6220	
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	30 1	533 3	Y	-0-				32
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	Y	-0-				32
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	30 1	431 3	Y	-0-				32
02	864 N	403	-0-	-461	-0-	30 1	373 3	Y	-0-				32
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	30 1	443 3	Y	-0-				32
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 3	Y	-0-				32

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
HOOVER "18"		WELL #:		10	RRCID ->	162640	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6285 - 6386		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	30	1	221	3	Y	-0-			80
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	30	1	197	3	Y	-0-			80
01	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	30	1	249	3	Y	-0-			80
02	559 N	280	-0-	-279	-0-	30	1	250	3	Y	-0-			80
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	3	Y	-0-			80
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			80

SUTTON		WELL #:		1508	RRCID ->	162641	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5952 - 6293		
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-			74
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-			74
01	DLQ G-10	413	-0-	413	-0-	30	1	383	3	Y	-0-			74
02	827 N	414	-0-	-413	-0-	30	1	384	3	Y	-0-			74
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	Y	-0-			74
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-			74

SUTTON		WELL #:		1509	RRCID ->	162642	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5931 - 6304		
11	360 N	171	-0-	-189	-0-	30	1	141	3	Y	-0-			48
12	434 N	85	-0-	-349	-0-	30	1	55	3	Y	-0-			48
01	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	30	1	141	3	Y	-0-			48
02	279 N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-			48
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-			48
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-			48

SUTTON		WELL #:		1411	RRCID ->	167400	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6256 - 6400		
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-			48
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	Y	-0-			48
01	DLQ G-10	862	-0-	862	-0-	30	1	832	3	Y	-0-			48
02	1258 N	396	-0-	-862	-0-	30	1	366	3	Y	-0-			48
03	682 N	467	-0-	-215	-0-	30	1	437	3	Y	-0-			48
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	3	Y	-0-			48

SUTTON		WELL #:		1412	RRCID ->	167401	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6206 - 6368		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-			55
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-			55
01	DLQ G-10	777	-0-	777	-0-	30	1	747	3	Y	-0-			55
02	1598 N	821	-0-	-777	-0-	30	1	791	3	Y	-0-			55
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	3	Y	-0-			55
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	3	Y	-0-			55

HOOVER "13"		WELL #:		9	RRCID ->	167684	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6340 - 6464		
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	4	4 8		43
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	476	-0-	476	-0-	30	1	446	3	Y	-0-			43
02	932 N	456	-0-	-476	-0-	30	1	426	3	Y	-0-			43
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	30	1	380	3	Y	-0-			43
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	30	1	378	3	Y	-0-			43

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		SUTTON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	30	1	30	3	Y	-0-
02	204 N	144	-0-	-60	-0-	30	1	114	3	Y	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	3	Y	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	30	1	17	3	Y	-0-

11	540 N	374	-0-	-166	-0-	30	1	344	3	Y	-0-
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	30	1	536	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	30	1	453	3	Y	-0-
02	952 N	469	-0-	-483	-0-	30	1	439	3	Y	-0-
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	30	1	299	3	Y	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-

11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	30	1	580	3	Y	-0-
02	1088 N	478	-0-	-610	-0-	30	1	448	3	Y	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	3	Y	-0-

11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-
02	1220 N	691	-0-	-529	-0-	30	1	661	3	Y	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	30	1	198	3	Y	-0-
02	340 N	112	-0-	-228	-0-	30	1	82	3	Y	-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	30	1	170	3	Y	-0-

11	240 N	210	-0-	-30	-0-	30	1	180	3	Y	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	30	1	49	3	Y	-0-
02	129 N	50	-0-	-79	-0-	30	1	20	3	Y	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	-0-

11	330 N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	30	1	282	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	30	1	397	3	Y	-0-
02	797 N	370	-0-	-427	-0-	30	1	340	3	Y	-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	Y	-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	30	1	295	3	Y	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
 HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	150 3	Y	-0-			51
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	30 1	240 3	Y	-0-			51
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	30 1	195 3	Y	-0-			51
02	491 N	266	-0-	-225	-0-	-0-	30 1	236 3	Y	-0-			51
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	260 3	Y	-0-			51
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	315 3	Y	-0-			51

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	155 3	Y	-0-			34
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	-0-	30 1	78 3	Y	-0-			34
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	30 1	216 3	Y	-0-			34
02	401 N	155	-0-	-246	-0-	-0-	30 1	125 3	Y	-0-			34
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	119 3	Y	-0-			34
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	-0-	30 1	139 3	Y	-0-			34

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

11	690 N	388	-0-	-302	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	-0-			27
12	713 N	446	-0-	-267	-0-	-0-	30 1	416 3	Y	-0-			27
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	30 1	398 3	Y	-0-			27
02	782 N	354	-0-	-428	-0-	-0-	30 1	324 3	Y	-0-			27
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	30 1	393 3	Y	-0-			27
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	545 3	Y	-0-			27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

11	780 N	414	-0-	-366	-0-	-0-	30 1	384 3	Y	-0-			69
12	930 N	607	-0-	-323	-0-	-0-	30 1	577 3	Y	-0-			69
01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	866	30 1	836 3	Y	-0-			69
02	1643 N	777	-0-	-866	-0-	-0-	30 1	747 3	Y	-0-			69
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	740 3	Y	-0-			69
04	840 N	756	-0-	-84	-0-	-0-	30 1	726 3	Y	-0-			69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	733 3	Y	-0-			37
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	689 3	Y	-0-			37
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	621	30 1	591 3	Y	-0-			37
02	1063 N	442	-0-	-621	-0-	-0-	30 1	412 3	Y	-0-			37
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	-0-	30 1	532 3	Y	-0-			37
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	-0-	30 1	505 3	Y	-0-			37

SUTTON WELL #: 111 RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
HOOVER "13"				WELL #: 11	RRCID -> 173105	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6328	-	6450	
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) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	30 1	260 3	Y	-0-					52
12	341 N	109	-0-	-232	-0-	30 1	79 3	Y	-0-					52
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	30 1	378 3	Y	-0-					52
02	810 N	402	-0-	-408	-0-	30 1	372 3	Y	-0-					52
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	Y	-0-					52
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 3	Y	-0-					52

HOOVER "18"				WELL #: 16	RRCID -> 173106	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6340	-	6416	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30 1	143 3	Y	-0-					44
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	Y	-0-					44
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	30 1	191 3	Y	-0-					44
02	348 N	127	-0-	-221	-0-	30 1	97 3	Y	-0-					44
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	Y	-0-					44
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	167 3	Y	-0-					44

HOOVER "18"				WELL #: 17	RRCID -> 173148	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6174	-	6264	
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30 1	463 3	Y	-0-					81
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	Y	-0-					81
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	30 1	250 3	Y	-0-					81
02	626 N	346	-0-	-280	-0-	30 1	316 3	Y	-0-					81
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	30 1	398 3	Y	-0-					81
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	527 3	Y	-0-					81

HOOVER "18"				WELL #: 18	RRCID -> 173149	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6152	-	6244	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30 1	99 3	Y	-0-					48
12	651 N	189	-0-	-462	-0-	30 1	159 3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	30 1	815 3	Y	-0-					48
02	1582 N	737	-0-	-845	-0-	30 1	707 3	Y	-0-					48
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 3	Y	-0-					48
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30 1	723 3	Y	-0-					48

SUTTON				WELL #: 112	RRCID -> 176979	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6320	-	6404	
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	30 1	490 3	Y	-0-					31
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	30 1	201 3	Y	-0-					31
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	30 1	296 3	Y	-0-					31
02	540 N	214	-0-	-326	-0-	30 1	184 3	Y	-0-					31
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	221 3	Y	-0-					31
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	30 1	272 3	Y	-0-					31

SUTTON				WELL #: 113	RRCID -> 176982	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6234	-	6334	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	277 3	Y	-0-					21
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30 1	303 3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30 1	325 3	Y	-0-					21
02	726 N	371	-0-	-355	-0-	30 1	341 3	Y	-0-					21
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-					21
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	346 3	Y	-0-					21

SUTTON				WELL #: 1415	RRCID -> 176983	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204	-	6356	
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	30 1	844 3	Y	-0-					65
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	30 1	778 3	Y	-0-					65
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	30 1	983 3	Y	-0-					65
02	2270 N	1257	-0-	-1013	-0-	30 1	1227 3	Y	-0-					65
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	30 1	914 3	Y	-0-					65
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30 1	1142 3	Y	-0-					65

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

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
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	30	1	219	3	Y	20
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	30	1	328	3	Y	20
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	30	1	275	3	Y	20
02	450 N	145	-0-	-305	-0-	30	1	115	3	Y	20
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	30	1	246	3	Y	20
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	20

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

11	390 N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	Y	31
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	31
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	30	1	287	3	Y	31
02	609 N	292	-0-	-317	-0-	30	1	262	3	Y	31
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	3	Y	31
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	31

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

11	480 N	431	-0-	-49	-0-	30	1	401	3	Y	101
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	30	1	369	3	Y	101
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	30	1	286	3	Y	101
02	593 N	277	-0-	-316	-0-	30	1	247	3	Y	101
03	403 N	137	-0-	-266	-0-	30	1	107	3	Y	101
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	3	Y	101

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	63
12	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		N	-0-	63
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	63
02	476 N	252	-0-	-224	-0-	252	2		N	-0-	63
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	63
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-	56
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	56
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	56
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-	56
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMAS OIL AND GAS INC.		//CONT.// 852145											
PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065				
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
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-			-0-
12	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2			N	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-			-0-
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-			-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		855610		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160				
		WELL #: 1											
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9		Y	5	3 1		2
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9		Y	4	3 1		3
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339 3	4 9		Y	4	4 1		3
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9		Y	4	5 1		2

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966			TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A				
11	T. A.	15	-0-	15	79	15 2			N	-0-			-0-
12	14B DENY	54	-0-	54	133	54 2			N	-0-			-0-
01	175 X	42	-0-	-133	-0-	42 2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	36	-0-	36	36	36 2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	37	-0-	37	73	37 2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	37	-0-	37	110	37 2			N	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967			TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A				
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	9 2	8 9		Y	7	7 8		-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2			Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-			-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	365 2	7 9		Y	6			15
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	369 2	8 9		Y	7			22
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	314 2	12 9		Y	11	25 1		8
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398 2	13 9		Y	12			20
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	387 2	14 9		Y	13			33
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	219 2	10 9		Y	9	32 1		10

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2			Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2			Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2	Y	-0-		-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-	
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	288	2	46 9 N	42		78	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	279	2	62 9 N	56	65 1	69	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	254	2	68 9 N	62	95 1	36	
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	225	2	74 9 N	67		103	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	393	2	55 9 N	50	93 1	60	
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30 9 N	27		87	

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	Y	-0-		7	
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	-0-	7 1	-0-	
01	2852 N	1992	-0-	-860	-0-	1992	2	Y	-0-		-0-	
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-		-0-	
03	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	2588	2	8 9 Y	7	7 8	-0-	
*04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		-0-	
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-	
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A				
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2	Y	-0-		7	
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	Y	-0-	7 1	-0-	
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	Y	-0-		-0-	
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-		-0-	
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2	Y	-0-		-0-	
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 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
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-	-0-	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-	-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-	-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2	Y	-0-	-0-	

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	321	-0-	-206	-0-	321 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	300	-0-	-227	-0-	300 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	279	-0-	-169	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	Y	-0-	-0-	
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3	Y	-0-	-0-	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	Y	-0-	-0-	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	Y	-0-	-0-	
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	Y	-0-	-0-	
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-	-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	-0-	
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-	-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3	Y	-0-	-0-	
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	181 3	Y	-0-	-0-	
03	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 3	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948		
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
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936		
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	Y	-0-		-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	Y	-0-		-0-
01	3007 X	1771	-0-	-1236	-0-	1771	3	Y	-0-		-0-
02	2716 X	1849	-0-	-867	-0-	1849	3	Y	-0-		-0-
03	3007 X	1434	-0-	-1573	-0-	1434	3	Y	-0-		-0-
04	2040 X	1458	-0-	-582	-0-	1458	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216		
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	361	3	10 9	9		20
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	299	3	12 9	11		31
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-	31 1	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-		-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641		
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1359	3	59 9	54	50 1	46
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1955	3	64 9	58	74 1	30
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	Y	-0-	30 1	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	Y	-0-		-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	Y	-0-		-0-
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	Y	-0-		-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	Y	-0-		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	Y	-0-		-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-		-0-
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-		-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	Y	-0-		-0-
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3	Y	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-		-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707			
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
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6 9	5	4 1		1
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4 9	4	4 1		1
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6 9	5	4 1		2
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4 9	4	5 1		1

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441			
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307			
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	773	3	32 9	29	26 1		25
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	761	3	34 9	31	39 1		17
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		-0-	17 1		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		-0-			-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463			
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503	3		-0-			-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		-0-			-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3		-0-			-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071			
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		-0-			-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		-0-			-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		-0-			-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976			
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21 9	19	17 1		16
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23 9	21	26 1		11
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6 9	5	12 1		4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4 9	4	6 1		2
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4 9	4	4 1		2
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3 9	3	5 1		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791			
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		-0-			-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3		-0-			-0-
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3		-0-			-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668	3		-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		-0-			-0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257								
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364								
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	539	3	40	9	Y	36				85
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	547	3	47	9	Y	43				128
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	Y	43	54	1		117
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	412	3	25	9	Y	23				140
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	359	3	33	9	Y	30				170
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	568	3	19	9	Y	17	122	1		65

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218								
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19	9	Y	17				60
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	393	3	20	9	Y	18				78
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	78	1		-0-
02	700	N	431	-0-	-269	-0-	431	3			Y	-0-				-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-				-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292								
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469								
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				10
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				10
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-				10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				10
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				10
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				10

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021								
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				5
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				5

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V.I.		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375																
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557																
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	Y	41					79
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	Y	56	65	1			70
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	516	2	68	9	Y	62	96	1			36
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67					103
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1024	2	55	9	Y	50	94	1			59
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	Y	28					87

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464																
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347																
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545																
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442																
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668																
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	852	-0-	-352	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6632 - 8756	
M	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
11	1020 N	820	-0-	-200	-0-	820	3	Y	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	Y	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6 9 Y	5	4 1	1
02	756 N	519	-0-	-237	-0-	515	3	4 9 Y	4	4 1	1
03	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1132	3	6 9 Y	5	4 1	2
04	960 N	823	-0-	-137	-0-	819	3	4 9 Y	4	5 1	1

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6664 - 8439	
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	Y	-0-		-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	Y	-0-		-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	Y	-0-		-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	Y	-0-		-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6972 - 7014	
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15 9 Y	14	14 8	-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	Y	-0-		-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	Y	-0-		-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	Y	-0-		-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	Y	-0-		-0-
*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 6940 - 6990	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	694	3	54 9 N	49		49
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12 9 N	11		60

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5855 - 5873	
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2	Y	-0-		2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		2
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5854 - 6000	
11	810 N	468	-0-	-342	-0-	468	2	Y	-0-		11
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2	Y	-0-		11
01	837 N	487	-0-	-350	-0-	487	2	Y	-0-	11 1	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5990 - 6021	
11	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2	Y	-0-		10
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	Y	-0-	10 1	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980		
M	O	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
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	440 2	6 9 Y	5		17
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	467 2	8 9 Y	7		24
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	403 2	12 9 Y	11	27 1	8
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462 2	13 9 Y	12		20
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	397 2	15 9 Y	14		34
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475 2	11 9 Y	10	32 1	12

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396		
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		4
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-		4
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 2	Y	-0-	4 1	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-		-0-

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933		
11	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	1907 3	118 9 Y	107	95 1	109
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2759 3	128 9 Y	116	146 1	79
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1376 3	15 9 Y	14	56 1	37
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372 3	11 9 Y	10	22 1	25
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1984 3	14 9 Y	13	14 1	24
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903 3	9 9 Y	8	14 1	18

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920		
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	Y	-0-		-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	Y	-0-		-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1695 3	22 9 Y	20	14 1	6
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1406 3	18 9 Y	16	15 1	7
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1529 3	21 9 Y	19	16 1	10
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1574 3	18 9 Y	16	21 1	5

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964		
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1414 3	13 9 Y	12	11 1	10
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1669 3	14 9 Y	13	16 1	7
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	Y	-0-	7 1	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	Y	-0-		-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	Y	-0-		-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085		
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	421 3	11 9 Y	10	10 1	8
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	447 3	12 9 Y	11	14 1	5
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477 3	10 9 Y	9	11 1	3
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419 3	8 9 Y	7	8 1	2
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	452 3	9 9 Y	8	7 1	3
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	409 3	8 9 Y	7	10 1	-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389		
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836 3	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915 3	Y	-0-		-0-
02	1876 N	1546	-0-	-330	-0-	1546 3	Y	-0-		-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	Y	-0-		-0-
*04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 7132 - 9023					
M	O	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
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1017	-0-	-812	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
01	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-
02	1344 N	829	-0-	-515	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-			-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 6892 - 8841					
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-			-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-			-0-
01	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-			-0-
02	1792 N	1698	-0-	-94	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-			-0-
03	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-			-0-
04	2250 N	1716	-0-	-534	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 6968 - 9134					
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-			-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	3	64	9	Y	58	42	1	16
02	1512 N	786	-0-	-726	-0-	-0-	736	3	50	9	Y	45	43	1	18
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	3	62	9	Y	56	45	1	29
04	1620 N	1170	-0-	-450	-0-	-0-	1127	3	43	9	Y	39	54	1	14

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6418 - 9054					
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 6414 - 9338					
11	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-			-0-
02	1344 N	1131	-0-	-213	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
03	1581 N	1284	-0-	-297	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
*04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-			-0-

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6728 - 8816					
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-			-0-
*04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 6401 - 9062					
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3	34	9	Y	31	28	1	24
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	36	9	Y	33	43	1	14
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	45	9	Y	41	43	1	12
02	952 N	623	-0-	-329	-0-	-0-	589	3	34	9	Y	31	34	1	9
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3	43	9	Y	39	33	1	15
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3	31	9	Y	28	38	1	5

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610 WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-			-0-
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-			-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

11	1410 N	1083	-0-	-327	-0-	1083	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3	Y	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	651	-0-	-357	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	728	-0-	-295	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	652	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	965	3	26	9	Y	24	62
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	765	3	18	9	Y	16	78
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18	96
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	859	3	43	9	Y	39	135
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	18
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	643	3	28	9	Y	25	43

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	Y	-0-			-0-
12	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	Y	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	Y	-0-			-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3	Y	-0-			-0-
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012					
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
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 3		Y	-0-				-0-
12	992 N	905	-0-	-87	-0-		905 3		Y	-0-				-0-
01	992 X	846	-0-	-146	-0-		846 3		Y	-0-				-0-
02	1064 X	708	-0-	-356	-0-		708 3		Y	-0-				-0-
03	1178 X	552	-0-	-626	-0-		552 3		Y	-0-				-0-
04	1140 X	614	-0-	-526	-0-		614 3		Y	-0-				-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499					
11	420 N	339	-0-	-81	-0-		339 2		Y	-0-				8
12	434 N	308	-0-	-126	-0-		308 2		Y	-0-				8
01	341 N	322	-0-	-19	-0-		322 2		Y	-0-				8
02	308 N	304	-0-	-4	-0-		304 2		Y	-0-				8
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		Y	-0-				8
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		Y	-0-				8

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405					
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		Y	-0-				4
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		Y	-0-				4
01	465 N	372	-0-	-93	-0-		372 2		Y	-0-	4 1			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2		Y	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		Y	-0-				-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461					
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 2		Y	-0-				8
12	806 N	471	-0-	-335	-0-		471 2		Y	-0-				8
01	713 N	687	-0-	-26	-0-		687 2		Y	-0-	8 1			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 2		Y	-0-				-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2		Y	-0-				-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 2		Y	-0-				-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113					
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2469 3	20 9	Y	18	46 1			19
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2512 3	7 9	Y	6				25
01	3689 X	1745	-0-	-1944	-0-		1736 3	9 9	Y	8				33
02	3080 X	2424	-0-	-656	-0-		2415 3	9 9	Y	8				41
03	2573 X	1535	-0-	-1038	-0-		1522 3	13 9	Y	12				53
04	2490 X	1437	-0-	-1053	-0-		1403 3	34 9	Y	31				84

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999					
11	840 N	779	-0-	-61	-0-		779 3		N	-0-				-0-
12	868 N	745	-0-	-123	-0-		745 3		N	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 3		N	-0-				-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-		502 3		N	-0-				-0-
03	558 N	551	-0-	-7	-0-		551 3		N	-0-				-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-		525 3		N	-0-				-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823					
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		Y	-0-				5
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 3		Y	-0-				5
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-		877 3		Y	-0-				5
02	868 N	598	-0-	-270	-0-		598 3		Y	-0-				5
03	744 N	719	-0-	-25	-0-		719 3		Y	-0-				5
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 3		Y	-0-				5

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2403M	RRCID -> 144200	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6515	-		8400						
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	EOM BALANCE
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	Y	59	46	1	51
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1152	3	74	9	Y	67	92	1	26
01		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	47	1	49
02		1960 N	1649	-0-	-311	-0-	1572	3	77	9	Y	70	48	1	71
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1861	3	57	9	Y	52	96	1	27
04		2730 N	1217	-0-	-1513	-0-	1176	3	41	9	Y	37	42	1	21

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U	RRCID -> 144202	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 6898	-		7017						
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
12		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U	RRCID -> 144402	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 6990	-		9637						
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	163	3	24	9	Y	22	22	8	1
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			1
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			1
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1	1	-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1	1	8	-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5	RRCID -> 144677	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5866	-		5892						
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-			7
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	7	1	-0-
01		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
*04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 10	RRCID -> 144700	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6138	-		6609						
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-			7
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			7
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			7
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			7
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			7
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U	RRCID -> 144702	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6313	-		7019						
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4			4
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	Y	4			8
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4			12
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			12
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1			13
04		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-			13

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U	RRCID -> 144708	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6700	-		6790						
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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 #: 2401MU		RRCID -> 144806	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6491	-	8356							
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807	COMPL. DATE 01/26/1993	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5901	-	6388							
11	330 X	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	341 X	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808	COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6199	-	6394							
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809	COMPL. DATE 01/02/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6091	-	6277							
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					7
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	7	1			-0-
01	1333 X	452	-0-	-881	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	1092 X	403	-0-	-689	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1050 X	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
PIERCE, V. I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6155	-	6350							
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6514	-	7214							
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					2
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					2
01	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	3			Y	-0-					2
02	1148 N	531	-0-	-617	-0-	531	3			Y	-0-					2
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	502	3			Y	-0-					2
04	870 N	523	-0-	-347	-0-	523	3			Y	-0-					2
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7048	-	7125							
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6981 - 9012		
M	O	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
11	570 N	355	-0-	-215	-0-		355 3		Y	-0-		-0-
12	496 N	352	-0-	-144	-0-		352 3		Y	-0-		-0-
01	527 N	284	-0-	-243	-0-		284 3		Y	-0-		-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-		283 3		Y	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3		Y	-0-		-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		Y	-0-		-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5921 - 6440		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5944 - 6446		
11	240 N	170	-0-	-70	-0-		170 2		N	-0-		-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-		189 2		N	-0-		-0-
01	248 N	119	-0-	-129	-0-		119 2		N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-		-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5595 - 6315		
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 2		Y	-0-		-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 2		Y	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2		Y	-0-		-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 2		Y	-0-		-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2		Y	-0-		-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2		Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5905 - 5937		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2		Y	-0-		3
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2		Y	-0-		3
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		389 2		Y	-0-	3 1	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 2		Y	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-		489 2		Y	-0-		-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6413 - 8798		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 3		Y	-0-		-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369 3		Y	-0-		-0-
01	961 N	647	-0-	-314	-0-		647 3		Y	-0-		-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 3		Y	-0-		-0-
03	1364 N	948	-0-	-416	-0-		948 3		Y	-0-		-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-		634 3	1 9	Y	1	1 8	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5900 - 5934		
11	1500 N	1363	-0-	-137	-0-		1363 2		Y	-0-		2
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-		1572 2		Y	-0-		2
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-		1369 2		Y	-0-	2 1	-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841 2		Y	-0-		-0-
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-		1436 2		Y	-0-		-0-
04	1320 N	1225	-0-	-95	-0-		1225 2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5879 - 6015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-			-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5952 - 6339		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			-0-

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5516 - 6254		
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5930 - 6382		
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2	Y	-0-			1
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			1
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			1
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			1
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			1

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5863 - 5956		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5943 - 5966		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			1
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			1
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-	1	1	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5839 - 6306		
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE STATE "2"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290												
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934	COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557					
11	780 N	194	-0-	-586	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	868 N	436	-0-	-432	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202	COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284					
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-			3
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	-0-			3
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	Y	-0-			3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-			3
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			3
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			3

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211	COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384					
11	510 N	162	-0-	-348	-0-	162	2	Y	-0-			7
12	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2	Y	-0-			7
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2	Y	-0-			7
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-			7
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			7
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			7

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212	COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485					
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560	COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-			10
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	1	9		11
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	382	3	Y	2	9		13
02	728 N	496	-0-	-232	-0-	496	3	Y	-0-			13
03	620 N	373	-0-	-247	-0-	372	3	Y	1	9		14
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3	Y	-0-			14

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747	COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264					
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	11			35
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	15			50
01	868 N	569	-0-	-299	-0-	544	2	Y	23	50	1	23
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	757	2	Y	24			47
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	27			74
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	19	63	1	30

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 2106	RRCID -> 147916	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5836	- 6293
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	540	-0-	-0-	540 2		18
12	675 N	675	-0-	-0-	675 2		18
01	713 N	471	-0-	-242	471 2		18
02	625 N	625	-0-	-0-	625 2		18
03	682 N	576	-0-	-106	576 2		18
*04	597 N	597	-0-	-0-	596 2	1 9	18

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U	RRCID -> 148727	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6544	- 9078
11	920 N	920	-0-	-0-	920 3		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	689 3		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	760 3		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	727 3		-0-
03	682 N	485	-0-	-197	485 3		-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	719 3		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105	RRCID -> 148789	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5316	- 6238
11	389 N	389	-0-	-0-	389 2		12
12	591 N	591	-0-	-0-	591 2		12
01	395 N	395	-0-	-0-	395 2		12
02	415 N	415	-0-	-0-	415 2		12
03	744 N	744	-0-	-0-	744 2		12
*04	633 N	633	-0-	-0-	633 2		12

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503	RRCID -> 148792	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5709	- 6193
11	390 N	374	-0-	-16	374 2		1
12	528 N	528	-0-	-0-	528 2		1
01	465 N	442	-0-	-23	442 2		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	446 2	1 1	-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	530 2		-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	528 2		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801	RRCID -> 149413	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 5909	- 6297
11	609 N	609	-0-	-0-	609 2		17
12	609 N	609	-0-	-0-	609 2		17
01	558 N	551	-0-	-7	551 2		17
02	614 N	614	-0-	-0-	614 2		17
03	635 N	635	-0-	-0-	635 2		17
*04	668 N	668	-0-	-0-	668 2		17

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107	RRCID -> 149464	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5582	- 6277
11	721 N	721	-0-	-0-	707 2	14 9	41
12	858 N	858	-0-	-0-	826 2	32 9	70
01	681 N	681	-0-	-0-	648 2	33 9	100
02	878 N	878	-0-	-0-	836 2	42 9	138
03	878 N	878	-0-	-0-	859 2	19 9	155
*04	780 N	780	-0-	-0-	769 2	11 9	165

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201	RRCID -> 149465	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5773	- 6224
11	360 N	331	-0-	-29	331 2		1
12	279 N	258	-0-	-21	258 2		1
01	389 N	389	-0-	-0-	389 2		1
02	367 N	367	-0-	-0-	367 2		1
03	330 N	330	-0-	-0-	330 2		1
*04	289 N	289	-0-	-0-	289 2		1

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2202	RRCID -> 149479	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5765	- 6147	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		3
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		3
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		3
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			3
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		3
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			3

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205	RRCID -> 149480	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5918	- 6010	
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		-0-

MILLER B		WELL #: 13	RRCID -> 150844	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6150	- 6445	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		7
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		7
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2		7
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2		7
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		7
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6	RRCID -> 151241	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6429	- 9140	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		2
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		2
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		2
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		2
03	558 N	290	-0-	-268	-0-	290 3		2
04	480 N	226	-0-	-254	-0-	226 3		2

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C	RRCID -> 151860	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8285	- 8288	
11	1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1562 3		-0-
12	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591 3		-0-
01	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 3		-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		-0-
04	1590 N	1024	-0-	-566	-0-	1024 3		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5	RRCID -> 152109	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 6518	- 9114	
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		19
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		19
01	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182 3		19
02	1344 N	789	-0-	-555	-0-	789 3		19
03	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3		19
04	1140 N	727	-0-	-413	-0-	727 3		19

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304	RRCID -> 152110	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6514	- 9038	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		-0-
12	1116 N	792	-0-	-324	-0-	792 3		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
M	O	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	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	827 3	177 9	Y	161	127 1	139
12	1138 N	1138	-0-	-0-	937 3	201 9	Y	183	254 1	68
01	1671 N	1671	-0-	-0-	1460 3	211 9	Y	192	128 1	132
02	1066 N	1066	-0-	-0-	851 3	215 9	Y	195	131 1	196
03	1203 N	1203	-0-	-0-	1043 3	160 9	Y	145	264 1	77
*04	950 N	950	-0-	-0-	829 3	121 9	Y	110	121 1	66

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762		
11	1080 N	748	-0-	-332	748 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	883 3		N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633		
11	150 N	106	-0-	-44	106 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	93 3		Y	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371		
11	1470 N	1212	-0-	-258	1212 2		Y	-0-		8
12	1240 N	1236	-0-	-4	1236 2		Y	-0-		8
01	1210 N	1210	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-		8
02	1184 N	1184	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-		8
03	1403 N	1403	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-		8
04	1170 N	1169	-0-	-1	1169 2		Y	-0-		8

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544		
11	72 N	72	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		7
12	443 N	443	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		7
01	316 N	316	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		7
02	281 N	281	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		7
03	502 N	502	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		7
*04	404 N	404	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		7

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660		
11	552 N	552	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
12	713 N	462	-0-	-251	462 3		Y	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
03	465 N	333	-0-	-132	333 3		Y	-0-		-0-
04	450 N	374	-0-	-76	374 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 2A		RRCID -> 153200		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6516 - 6620		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2013 - PLUGGED 11-14-2013										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986		
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
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-	-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		Y	-0-	-0-
01	2604 X	1701	-0-	-903	-0-	1701 3		Y	-0-	-0-
02	2352 X	1679	-0-	-673	-0-	1679 3		Y	-0-	-0-
03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		Y	-0-	-0-
04	1920 X	1167	-0-	-753	-0-	1167 3		Y	-0-	-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264		
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	8
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-	-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 2		Y	-0-	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-	-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214		
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2		Y	-0-	27
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-	27
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 2		Y	-0-	27
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-	27
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-	27
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	27

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222		
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-	-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002		
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	10
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-	10
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1	11
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	11
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1	12
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	12

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447		
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868 2		Y	-0-	9
12	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 2		Y	-0-	9
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869 2		Y	-0-	9
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777 2		Y	-0-	9
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	9
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797 2		Y	-0-	9

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100		
11	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1123 3		Y	-0-	10
12	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1162 3	1 9	Y	1	11
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1101 3	2 9	Y	2	13
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-	13
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1138 3	1 9	Y	1	14
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-	14

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2				7
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				7
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2				7
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				7
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				7
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3				-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3				-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3				-0-
12	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3				-0-
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3				-0-
02	1344 N	1036	-0-	-308	-0-	1036	3				-0-
03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3				-0-
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3				-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977	
11	2400 X	2081	-0-	-319	-0-	2081	3				-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3				-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3				-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3				-0-
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3				-0-
04	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	1645	3				-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832	
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3				-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3				-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	3	24	9	16	6
02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	960	3	19	9	16	7
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	3	23	9	17	11
04	1230 N	941	-0-	-289	-0-	924	3	17	9	21	5

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 6879 - 9128	
11	2220 N	1990	-0-	-230	-0-	1990	3				-0-
12	2294 N	1599	-0-	-695	-0-	1599	3				-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2433	3	20	9	13	5
02	1848 N	1319	-0-	-529	-0-	1305	3	14	9	13	5
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	14	8
04	2010 N	1372	-0-	-638	-0-	1359	3	13	9	16	4

HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951		PERF. 6703 - 8778	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3				-0-
12	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705	3				-0-
01	1364 X	1008	-0-	-356	-0-	991	3	17	9	11	4
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	11	4
03	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1391	3	15	9	12	6
04	1080 X	801	-0-	-279	-0-	790	3	11	9	14	2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091				
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
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-		-0-
12	651 N	254	-0-	-397	-0-	254	3		Y	-0-		-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-		-0-
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	665	3		Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		-0-
04	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235				
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3186	-0-	86	-0-	3186	3		Y	-0-		-0-
01	2572 N	2486	-0-	-86	-0-	2486	3		Y	-0-		-0-
02	2016 N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3		Y	-0-		-0-
03	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	2001	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
*04	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925				
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2009	3	55 9	Y	50	44 1	43
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2518	3	59 9	Y	54	68 1	29
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-	29 1	-0-
02	1400 N	1033	-0-	-367	-0-	1033	3		Y	-0-		-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-		-0-
04	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006				
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11 9	Y	10	10 8	13
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	846	3	3 9	Y	3		16
01	1426 N	945	-0-	-481	-0-	941	3	4 9	Y	4		20
02	1484 N	723	-0-	-761	-0-	700	3	23 9	Y	21	37 1	4
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9 9	Y	8	7 8	5
*04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6 9	Y	5		10

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347				
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1017	3	7 9	Y	6		30
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	3	8 9	Y	7		37
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9 9	Y	8		45
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1408	3	45 9	Y	41	79 1	7
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14 9	Y	13		20
*04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11 9	Y	10		30

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128				
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-		-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	3	48 9	Y	44	32 1	12
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	3	37 9	Y	34	33 1	13
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1421	3	46 9	Y	42	35 1	20
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	3	33 9	Y	30	41 1	9

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756				
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2166	3	4 9	Y	4		21
12	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	1022	3	6 9	Y	5		26
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7 9	Y	6		32
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31 9	Y	28	54 1	6
03	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2976	3	10 9	Y	9		15
*04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	3	7 9	Y	6		21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			2
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			2
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			2
04	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	3		Y	-0-			2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

11	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1694	3	3 9	Y	3			21
12	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1718	3	3 9	Y	3			24
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3 9	Y	3			27
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			27
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1 9	Y	1			28
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-			28

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

11	9536 X	3376	-0-	-6160	-0-	3364	3	12 9	Y	11			15
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3383	3	8 9	Y	7			22
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	3	10 9	Y	9			31
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2605	3	21 9	Y	19			50
03	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	1943	3	3 9	Y	3	47 1		6
04	2310 X	1234	-0-	-1076	-0-	1221	3	13 9	Y	12			18

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1170 N	585	-0-	-585	-0-	585	3		Y	-0-			26
12	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3		Y	-0-			26
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4 9	Y	4			30
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3 9	Y	3			33
03	1023 N	554	-0-	-469	-0-	553	3	1 9	Y	1			34
04	1080 N	552	-0-	-528	-0-	540	3	12 9	Y	11	35 1		10

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

11	1020 N	518	-0-	-502	-0-	518	3		Y	-0-			24
12	961 N	766	-0-	-195	-0-	766	3		Y	-0-			24
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4 9	Y	4			28
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3 9	Y	3			31
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	3	1 9	Y	1			32
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12 9	Y	11	35 1		8

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14 9	N	13	19 1		20
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	765	2	19 9	N	17	32 1		5
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	720	2	20 9	N	18	13 1		10
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	744	2	15 9	N	14	13 1		11
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15 9	N	14	1 8		24
04	720 N	488	-0-	-232	-0-	476	2	12 9	N	11	21 1	2 8	12

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HELMBING 23		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
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
		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 7050			PERF. N/A				
11	1110 N	787	-0-	-323	-0-	675	2	112	9	N	102	92	1			91
12	1023 N	673	-0-	-350	-0-	524	2	149	9	N	135	201	1			25
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	573	2	150	9	N	136	97	1			64
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	546	2	123	9	N	112	100	1			76
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	680	2	124	9	N	113					189
04	690 N	578	-0-	-112	-0-	482	2	96	9	N	87	183	1			93
HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 9450			PERF. N/A				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
HELMBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7029			PERF. 5963 - 6895				
11	1080 N	739	-0-	-341	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6719 - 8837				
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1911	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	3	23	9	Y	21	20	1			9
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1840	3	30	9	Y	27	22	1			14
04	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1719	3	21	9	Y	19	26	1			7
HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048			PERF. 6719 - 6858				
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297	3	10	9	Y	9	8	1			4
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	Y	30	25	1			7
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			7
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	369	3	31	9	Y	28	23	1			12
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	227	3	22	9	Y	20	28	1			4
COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947			PERF. 6692 - 6962				
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	913	3	151	9	Y	137	99	1			38
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	760	3	110	9	Y	100	97	1			41
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	900	3	143	9	Y	130	105	1			66
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	863	3	94	9	Y	85	120	1			31
UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6568 - 6654				
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1155	3	47	9	Y	43	31	1			12
02	1036 N	885	-0-	-151	-0-	846	3	39	9	Y	35	33	1			14
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1202	3	45	9	Y	41	34	1			21
04	1170 N	944	-0-	-226	-0-	905	3	39	9	Y	35	45	1			11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431						
M	O	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
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	8	1	2
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	-0-	419	3	10	9	Y	9	8	1	3
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	Y	10	8	1	5
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	Y	9	11	1	3

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373						
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970						
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	52	9	Y	47	40	1	40
12	1209 N	553	-0-	-656	-0-	-0-	497	3	56	9	Y	51	63	1	28
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	28	1	-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-			-0-
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241						
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	436	3	14	9	Y	13	11	1	13
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	423	3	14	9	Y	13	17	1	9
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	9	1	-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834						
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3	9	9	N	8	6	1	2
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	N	7	6	1	3
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3	9	9	N	8	6	1	5
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7	8	1	4

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922						
11	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	-0-	1128	3	19	9	N	17	16	1	18
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	-0-	1162	3	21	9	N	19	24	1	13
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	1151	3	9	9	N	8	14	1	7
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	-0-	1031	3	8	9	N	7	9	1	5
03	1178 N	970	-0-	-208	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8	7	1	6
04	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	-0-	1027	3	8	9	N	7	9	1	4

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993						
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
M	O	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		
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1871 3	N	-0-		-0-		
12	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860 3	N	-0-		-0-		
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-		-0-		
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		-0-		
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-		
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759 3	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6324 3	44 9	N	40	37 1	34	
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6155 3	46 9	N	42	55 1	21	
01	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	6637 3	32 9	N	29	38 1	12	
02	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4723 3	26 9	N	24	28 1	8	
03	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6881 3	31 9	N	28	25 1	11	
04	6450 X	6179	-0-	-271	-0-	6153 3	26 9	N	24	32 1	3	

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6279 3	54 9	Y	49	44 1	45	
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4738 3	57 9	Y	52	66 1	31	
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4164 3	14 9	Y	13	30 1	14	
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4018 3	12 9	Y	11	16 1	9	
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4607 3	14 9	Y	13	12 1	10	
04	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	3661 3	12 9	Y	11	15 1	6	

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-	
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718			
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1183 3	54 9	N	49	45 1	41	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1128 3	57 9	N	52	67 1	26	
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172 3		N	-0-	26 1	-0-	
02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	1032 3		N	-0-		-0-	
03	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 3		N	-0-		-0-	
04	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008 3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2426 3	154 9	N	140	128 1	125	
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2120 3	164 9	N	149	191 1	83	
01	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2453 3	50 9	N	45	92 1	36	
02	2408 X	2155	-0-	-253	-0-	2113 3	42 9	N	38	51 1	23	
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2329 3	48 9	N	44	40 1	27	
04	2580 X	1867	-0-	-713	-0-	1826 3	41 9	N	37	50 1	14	

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216			
11	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1603 3	24 9	N	22		131	
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1552 3	28 9	N	25		156	
01	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1510 3	28 9	N	25		181	
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1471 3	21 9	N	19		200	
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1581 3	22 9	N	20	178 1	42	
04	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1422 3	25 9	N	23	5 8	60	

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-				-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-				-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-				-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-				-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-				-0-
*04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-				-0-

 HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-				-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
01	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1065	3	173	9	N	157	114	1	43
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	945	3	132	9	N	120	115	1	48
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1020	3	164	9	N	149	122	1	75
04	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	947	3	117	9	N	106	146	1	35

 BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1944	3	36	9	N	33			151
12	2294 X	1818	-0-	-476	-0-	1785	3	33	9	N	30			181
01	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	1933	3	44	9	N	40	181	1	40
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	3	43	9	N	39			79
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32			111
04	1920 N	1767	-0-	-153	-0-	1726	3	41	9	N	37			148

 TXP, INCORPORATED 875395
 PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-				-0-
01	1023 N	665	-0-	-358	-0-	665	2		N	-0-				-0-
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555	2		N	-0-				-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-

 MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

11	720 N	702	-0-	-18	-0-	694	2	8	9	N	7			56
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	N	9			65
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5			70
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11			81
*03	1178 N	896	-0-	-282	-0-	884	2	12	9	N	11			92
04	900 N	468	-0-	-432	-0-	458	2	10	9	N	9			101

 PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

11	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2		N	-0-				-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-				-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-				-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-				-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED VI PIERCE 29		//CONT.// //CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
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 #:	3	RRCID ->	205978	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6014	-	6164	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
PIERCE, V. I. 29				WELL #:	5	RRCID ->	206012	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5921	-	6084	
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	510 N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
PIERCE, V.I. 29				WELL #:	4	RRCID ->	206166	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6038	-	6257	
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
PIERCE 1				WELL #:	1	RRCID ->	206241	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6194	-	6612	
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	106	2	10	9	N	9					230
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					233
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	203	2	4	9	N	4					237
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	N	9					246
*03	310 N	226	-0-	-84	-0-	202	2	24	9	N	22	175	1			93
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	302	2	17	9	N	15					108
MONTGOMERY 4				WELL #:	2	RRCID ->	206246	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6138	-	6720	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*03	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
PIERCE, V.I. 29				WELL #:	6	RRCID ->	208193	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6078	-	6306	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
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
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2	N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-			-0-
02	326 N	157	-0-	-169	-0-	157	2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	810 N	325	-0-	-485	-0-	325	2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	729	2	N	-0-			-0-
02	1533 N	804	-0-	-729	-0-	119	1	685	2	N		-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N		-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #:		303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545		
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2	Y	-0-			190
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2	Y	-0-			190
01	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990	2	Y	-0-			190
02	1899 N	909	-0-	-990	-0-	909	2	Y	-0-			190
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-			190
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	884	2	6	9	Y	5	185 1 10

CHILDRESS 22		WELL #:		2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888		
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #:		1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668	2	N	-0-			-0-
02	1228 N	560	-0-	-668	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			-0-
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-

PIERCE "44"		WELL #:		1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	N		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	N		-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY PIERCE 44 "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
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

PIERCE 44 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106830	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5744	-	5786			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5950	-	6026			
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573	COMPL. DATE 09/06/1983	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5721	-	5744			
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-			-0-
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		N	-0-			-0-
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	802 2		N	-0-			-0-
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 2		N	-0-			-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5988	-	6000			
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59 1	422 2	N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	42 1	348 2	N	-0-			-0-
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	44 1	336 2	N	-0-			-0-
04	630 N	427	-0-	-203	-0-	427 2		N	-0-			-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971	COMPL. DATE 01/17/1984	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6186	-	6217			
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-	930 2	11 9	N	10			117
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-			117
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 2		N	-0-			117
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926 2	3 9	N	3			120
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			120
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	N	16			136

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6815	-	6864			
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			130
12	961 N	829	-0-	-132	-0-	829 2		N	-0-			130
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		N	-0-			130
02	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 2		N	-0-			130
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			130
04	870 N	36	-0-	-834	-0-	18 2	18 9	N	16			146

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6540	-	6608			
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

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
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2		N	-0-			-0-
02	952 N	867	-0-	-85	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

 ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-

 PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
01	868 N	305	-0-	-563	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

 HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	1	10	9	N		9	101
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	292	1	1200	2	N		6	107
						7	9						
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N		10	117
02	1344 N	1206	-0-	-138	-0-	245	1	961	2	N		-0-	117
03	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	263	1	933	2	N		-0-	117
04	1500 N	834	-0-	-666	-0-	831	2	3	9	N		3	120

 PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N		-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N		-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N		-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N		-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N		-0-	-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N		-0-	-0-

 PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N		-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	2	N		-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N		-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N		-0-	-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N		-0-	-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N		-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5935 - 6014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6021 - 6469	
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2	N	-0-	16	104
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		104
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		104
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750	2	N	-0-		104
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		104
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2	N	-0-		104

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6140 - 6222	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
12	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2	N	-0-		-0-
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	265	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6874 - 6932	
11	750 N	531	-0-	-219	-0-	527	2	4	9	Y	22
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	530	2	8	9	Y	29
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	2			Y	29
02	980 N	608	-0-	-372	-0-	604	2	4	9	Y	33
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	33
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	38

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5956 - 5994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 5882 - 6361	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		19
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-		19
01	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2	N	-0-		19
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		19
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		19
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		19

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161	
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-		98
12	2108 N	225	-0-	-1883	-0-	225	2	N	-0-		98
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-		98
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	N	101
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		101
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	104

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
UNIVERSITY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038				
M	O	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
11	2370 X	1728	-0-	-642	-0-	1725	2	3 9	N	3	121	
12	2449 X	1548	-0-	-901	-0-	1545	2	3 9	N	3	124	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9 9	N	8	132	
02	1624 N	1244	-0-	-380	-0-	1236	2	8 9	N	7	139	
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1490	2	6 9	N	5	144	
*04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1 9	N	1	145	

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468				
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-	-0-	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	196	2		Y	-0-	-0-	
02	368 N	172	-0-	-196	-0-	172	2		Y	-0-	-0-	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-	-0-	
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-	-0-	

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258				
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-	
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2		N	-0-	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-	
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-	-0-	

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311				
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2		N	-0-	60	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	60	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	60	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	60	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	60	
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-	60	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034				
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-	
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2		N	-0-	-0-	
02	532 N	358	-0-	-174	-0-	27	1	331 2	N	-0-	-0-	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463 2	N	-0-	-0-	
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-	

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502				
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-	
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	-0-	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-	
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-	

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052				
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
01	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	2		N	-0-	-0-	
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2		N	-0-	-0-	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896 2	N	-0-	-0-	
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HENNDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	4 9	Y	4			17
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 2	6 9	Y	5			22
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362 2		Y	-0-			22
02	1034 N	672	-0-	-362	-0-	669 2	3 9	Y	3			25
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			25
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796 2	4 9	Y	4			29

HENNDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960			
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773 2	6 9	Y	5			26
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 2	9 9	Y	8			34
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450 2		Y	-0-			34
02	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			34
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946 2	4 9	Y	4			38
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	913 2	7 9	Y	6			44

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-			-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563			
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	607 2	18 9	N	16			82
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	610 2	14 9	N	13			95
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	613 2	24 9	N	22			117
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	527 2	3 9	N	3			120
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-			120
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	646 2	80 9	N	73	1 8		192

VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
UNIVERSITY 14-31		WELL #: 1		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130			
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			4
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			4
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			4
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			4
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			4
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			4

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579										
MONTGOMERY 1		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767			
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	103 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	109 1	290 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	100 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	106 1	307 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128 1	426 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	159 1	434 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697					
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	292 1	903 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	282 1	885 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	203 1	646 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	323 1	1045 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	285 1	1008 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	273 1	752 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385					
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	38 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	41 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	38 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757					
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	126 1	653 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	91 1	473 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	66 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	346	-0-	-382	-0-	68 1	278 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	91 1	367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966					
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	134 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	66 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	89 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	85 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	113 1	376 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	96 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756					
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
11	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	99 1	905 3	N	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159 1	1000 3	N	N	-0-			-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	159 1	1058 3	N	N	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	163 1	832 3	N	N	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	158 1	1070 3	N	N	-0-			-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124 3		N	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703					
11	750	N	400	-0-	-350	-0-	98 1	302 3	N	N	-0-			-0-
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	121 1	382 3	N	N	-0-			-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	200 1	634 3	N	N	-0-			-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	41 1	133 3	N	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	118 1	416 3	N	N	-0-			-0-
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	117 1	322 3	N	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572					
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	107 1	722 3	N	N	-0-			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107 1	983 3	N	N	-0-			-0-
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	92 1	797 3	N	N	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100 1	814 3	N	N	-0-			-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	120 1	868 3	N	N	-0-			-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982					
11	900	N	682	-0-	-218	-0-	198 1	484 3	N	N	-0-			-0-
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	246 1	651 3	N	N	-0-			-0-
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	177 1	592 3	N	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	179 1	521 3	N	N	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	214 1	711 3	N	N	-0-			-0-
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	153 1	418 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752					
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	104 1	254 3	N	N	-0-			-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	112 1	297 3	N	N	-0-			-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	76 1	254 3	N	N	-0-			-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	35 1	100 3	N	N	-0-			-0-
03	403	N	111	-0-	-292	-0-	26 1	85 3	N	N	-0-			-0-
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	32 1	87 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960					
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	31 1	76 3	N	N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	56 1	150 3	N	N	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147 1	495 3	N	N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127 1	371 3	N	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108 1	362 3	N	N	-0-			-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	130 1	357 3	N	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.// 881579								
HENNDERSON 23			WELL #:	4	RRCID -> 174067	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 6594
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23			WELL #:	8	RRCID -> 174603	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	6508 - 6534
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2			WELL #:	5	RRCID -> 185761	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6104 - 6377
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	61 1	872 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	58 1	938 3	N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79 1	566 3	N	-0-		-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	82 1	751 3	N	-0-		-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64 1	1087 3	N	-0-		-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	240 1	943 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1			WELL #:	7	RRCID -> 185762	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6194 - 6748
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39 1	247 3	N	-0-		-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	3 1	71 3	N	-0-		-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	58 1	138 3	N	-0-		-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	11 1	105 3	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38 1	193 3	N	-0-		-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "1"			WELL #:	6	RRCID -> 186348	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6732 - 6742
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	98 1	446 3	N	-0-		-0-
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	105 1	571 3	N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72 1	771 3	N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	102 1	569 3	N	-0-		-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	104 1	607 3	N	-0-		-0-
04	810 N	650	-0-	-160	-0-	650 3		N	-0-		-0-

BEAN			WELL #:	3404	RRCID -> 203396	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6460 - 6955
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3		N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

VADA BEAN			WELL #:	1	RRCID -> 204601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6126 - 6605
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787		
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
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	34	1	76	3	N	-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	42	1	129	3	N	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	13	1	51	3	N	-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	26	1	67	3	N	-0-
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	3	N	-0-
01	682 N	144	-0-	-538	-0-	48	1	96	3	N	-0-
02	364 N	106	-0-	-258	-0-	20	1	86	3	N	-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	N	-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	390	1	110	3	N	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472		
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963			TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A		
HENDERSON		WELL #: 1									
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-
02	669 N	356	-0-	-313	-0-	356	2			N	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
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
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			6
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399 2		Y	-0-			6
02	660 N	261	-0-	-399	-0-	261 2		Y	-0-			6
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			6
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			6

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 2		N	-0-			-0-
02	222 N	114	-0-	-108	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
11	780 N	564	-0-	-216	-0-	564 2		N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	847 2		N	-0-			-0-
02	1600 N	824	-0-	-776	71	824 2		N	-0-			-0-
03	998 N	927	-0-	-71	-0-	927 2		N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430				
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			22
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			22
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			22
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-			22
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30 2	14 9	Y	13	15 1	11 8	9
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			9

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450				
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		Y	-0-			13
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189 2		Y	-0-			13
02	412 N	223	-0-	-189	-0-	223 2		Y	-0-			13
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	Y	3	10 1		6
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			6

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453				
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-			12
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			12
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664 2		Y	-0-			12
02	1010 N	346	-0-	-664	-0-	346 2		Y	-0-			12
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720 2	10 9	Y	9	13 1		8
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			8

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496				
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			61
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-			61
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262 2		Y	-0-			61
02	507 N	245	-0-	-262	-0-	245 2		Y	-0-			61
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	6 6		55
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-	8 6		47

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
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
11	720 N	250	-0-	-470	-0-	250	2	N	-0-		77
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-		77
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		77
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2	N	-0-		77
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11 9	N	10	33
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	33

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		32
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2	Y	-0-		32
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2	Y	-0-		32
02	473 N	290	-0-	-183	-0-	290	2	Y	-0-		32
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21 9	Y	19	19
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		19

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	Y	-0-		52
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-		52
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2	Y	-0-		52
02	635 N	371	-0-	-264	-0-	371	2	Y	-0-		52
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-	8 6	44
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-	9 6	35

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2 9	Y	2	70
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	669	2	1 9	Y	1	71
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2	Y	-0-		71
02	840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2	Y	-0-		71
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	381	2	26 9	Y	24	36
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2	Y	-0-		36

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783			
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2	N	-0-		-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	2	N	-0-		-0-
03	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2	N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802			
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
01	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	308 N	75	-0-	-233	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450			
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3 9	Y	3	62
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2 9	Y	2	64
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-		64
*02	656 N	527	-0-	-129	-0-	524	2	3 9	Y	3	67
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9	Y	1	68
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		68

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129 2	3 9	Y	3			67
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1			68
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198 2		Y	-0-			68
*02	285 N	87	-0-	-198	-0-	86 2	1 9	Y	1			69
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			69
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		Y	-0-			69

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324			
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1			2
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-			2
*02	59 N	39	-0-	-20	-0-	39 2		Y	-0-			2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			2
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			2

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493			
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-			147
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			147
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			147
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			147
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2885 2	8 9	N	7			154
*04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2431 2	1 9	N	1			155

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			152
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			152
01	403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-			152
02	392 N	181	-0-	-211	-0-	181 2		N	-0-			152
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	293 2	42 9	N	38			190
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2		N	-0-			190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	Y	3			20
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1			21
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74 2		Y	-0-			21
*02	123 N	49	-0-	-74	-0-	49 2		Y	-0-			21
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			21
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	53 2	19 9	Y	17	17 8		21

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			120
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	331 2		N	-0-			120
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	446 2	66 9	N	60			180
02	588 N	423	-0-	-165	-0-	381 2	42 9	N	38	185 1		33
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	701 2	33 9	N	30			63
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	493 2	40 9	N	36			99

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
YUCCA ENERGY, INC.				950335						
PIERCE, VICTOR I.		WELL #:		1	RRCID -> 036466	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 5566 - 6277	
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
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3		N	-0-	-0-
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-	-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-	-0-
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	507 3		N	-0-	-0-
03	744 N	268	-0-	-476	-0-	268 3		N	-0-	-0-
04	690 N	317	-0-	-373	-0-	317 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "104"		WELL #:		1	RRCID -> 137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809 PERF. 5936 - 6597	
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-	-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "103"		WELL #:		1	RRCID -> 152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6110 - 6138	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	26
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	26
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-	26
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391 2		N	-0-	26
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2		N	-0-	26
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	26

OZONA (CANYON SAND, OIL)				67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
BEAN, VADA		WELL #:		1	RRCID -> 268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6106 - 6745	
11	690 #	639	-0-	-51	-0-	639 3		N	-0-	-0-
12	713 #	604	-0-	-109	-0-	604 3		N	-0-	-0-
01	620 N	439	-0-	-181	-0-	439 3		N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	-0-
03	589 N	406	-0-	-183	-0-	406 3		N	-0-	-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610						
HELBING 23		WELL #:		1	RRCID -> 213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 6331 - 6900	
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	345 2	43 9	N	39	213
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	394 2	22 9	N	20	232
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	337 2	10 9	N	9	65
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	328 2	19 9	N	17	79
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 2	17 9	N	15	94
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	357 2	42 9	N	38	132

HELBING 23		WELL #:		6	RRCID -> 213021	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6304 - 6919	
11	630 N	219	-0-	-411	-0-	219 2		N	-0-	-0-
12	620 N	254	-0-	-366	-0-	254 2		N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615				
M	O	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
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	627	2	76	9	N	69	64	1	65
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	137	1	19
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	737	2	100	9	N	91	65	1	45
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	756	2	83	9	N	75	67	1	53
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	536	2	84	9	N	76			129
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	847	2	64	9	N	58	123	1	64

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2672 - 2679				
M	O	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
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-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798				
M	O	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
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A				
M	O	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2250 - 2264				
M	O	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 3080 - 3092				
M	O	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
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893		
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
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136		
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)			67995 450	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
MONTGOMERY D			WELL #: 113 C	RRCID -> 076180	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2795	- 2801			
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 156463	COMPL. DATE 09/14/1995	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 3092	- 3121			
11	720 #	629	-0-	-91	-0-	629 2	Y	-0-			-0-
12	713 #	635	-0-	-78	-0-	635 2	Y	-0-			-0-
01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637 2	Y	-0-			-0-
02	616 #	584	-0-	-32	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	666	666 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	666		Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 506	RRCID -> 157267	COMPL. DATE 01/13/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3147	- 3168			
11	630 #	622	-0-	-8	-0-	622 2	Y	-0-			-0-
12	651 #	580	-0-	-71	-0-	580 2	Y	-0-			-0-
01	651 #	582	-0-	-69	-0-	582 2	Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	884	-0-	884	884	884 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	884		Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 158959	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 3185	- 6612			
11	2070 #	1790	-0-	-280	-0-	1790 2	Y	-0-			-0-
12	2015 #	1792	-0-	-223	-0-	1792 2	Y	-0-			-0-
01	1953 #	1797	-0-	-156	-0-	1797 2	Y	-0-			-0-
02	1764 #	1756	-0-	-8	-0-	1756 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	2014 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2014		Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E			WELL #: 409	RRCID -> 187676	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2494	- 2514			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MONTGOMERY A			WELL #: 310	RRCID -> 194493	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2604	- 3106			
11	570 #	551	-0-	-19	-0-	551 2	Y	-0-			-0-
12	589 #	551	-0-	-38	-0-	551 2	Y	-0-			-0-
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	549 2	Y	-0-			-0-
02	560 #	490	-0-	-70	-0-	490 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	491	491 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	491		Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890)
ANADARKO E&P ONSHORE LLC
UNION PACIFIC

67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
020528
WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA (ELLENBURGER)
DCP MIDSTREAM, LP
UNION PACIFIC

67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
195918
WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO
MEADOWS "4"

855610
WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

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
11	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1104	3			Y	-0-					31
12	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	1357	3			Y	-0-					31
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	Y	5					36
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	Y	4					40
03	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			Y	-0-					40
04	1590 N	1108	-0-	-482	-0-	1097	3	11	9	Y	10	44	1			6

WILSON SYSTEMS, INC.
COX, ALMA

930380
WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA (SPRABERRY)
GREAT NORTHERN ENERGY, INC
COX, L. B. SECTION 11

67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
328627
WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

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
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	6					281
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	6					287
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	5					292
02	280 #	156	-0-	-124	-0-	4	1	148	2	N	4					296
03	310 #	169	-0-	-141	-0-	163	2	6	9	N	5					301
04	300 #	162	-0-	-138	-0-	159	2	3	9	N	3					304

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		67996 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
FRIEND -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 019115		COMPL. DATE 12/16/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335		
M	O	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

KINCAID		WELL #: 1 T		RRCID -> 019116		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 D		RRCID -> 155972		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

FRIEND "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 158798		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107		
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-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 019119		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

TANKERSLEY SWD LLC		835747								
OZONA NORTH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268193		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	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-	

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

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
11	180	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	186	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	82	3	53	9	N	48					48
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 2514

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

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
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 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
11	750 N	500	-0-	-250	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	744 N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

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
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 1		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
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
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997 3		N	-0-		-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855 3		N	-0-		-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
01	992 N	451	-0-	-541	-0-	451 3		N	-0-		-0-
02	896 N	407	-0-	-489	-0-	407 3		N	-0-		-0-
03	744 N	379	-0-	-365	-0-	379 3		N	-0-		-0-
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
12	527 N	263	-0-	-264	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484 3		N	-0-		-0-
02	644 N	494	-0-	-150	-0-	494 3		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	840 X	715	-0-	-125	-0-	715 3		N	-0-		-0-
12	837 X	754	-0-	-83	-0-	754 3		N	-0-		-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-		-0-
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640 3		N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		116
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		116
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		116
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		116
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		116
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		116

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332 3		N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3		N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
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
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 X	103	-0-	-177	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	9	-0-	-270	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 X	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A			
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A			
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 X	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 X	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 X	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3				N	-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3				N	-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3				N	-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	327 3				N	-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3				N	-0-
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3				N	-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3				N	-0-
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3				N	-0-
02		1960 N	1773	-0-	-187	-0-	1773 3				N	-0-
03		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949 3				N	-0-
04		1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1838 3				N	-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11		690 N	534	-0-	-156	-0-	534 3				N	-0-
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3				N	-0-
01		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3				N	-0-
02		504 N	9	-0-	-495	-0-	9 3				N	-0-
03		558 N	201	-0-	-357	-0-	201 3				N	-0-
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3				N	-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				Y	-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3				Y	-0-
01		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3				Y	-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3				Y	-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				Y	-0-
04		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3				Y	-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A												
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3				N	-0-
12		868 N	460	-0-	-408	-0-	460 3				N	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3				N	-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3				N	-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3				N	-0-
04		900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3				N	-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3				N	-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3				N	-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3				N	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3				N	-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3				N	-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3				N	-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3				N	-0-
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3				N	-0-
01		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 3				N	-0-
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3				N	-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3				N	-0-
*04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3				N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1080 X	892	-0-	-188	-0-	892	3	N	-0-			-0-
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	3	N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	591	3	N	-0-			-0-
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	N	-0-			-0-
04	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A				
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A				
11	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1110	-0-	-374	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3	N	-0-			-0-

MCDONALD '15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

BEAN '26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-			-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3	N	-0-			-0-

HELBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A				
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
01	1488 X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
02	1568 X	768	-0-	-800	-0-	768	3	N	-0-			-0-
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
04	1680 X	1501	-0-	-179	-0-	1501	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
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
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3	N	-0-		-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-		-0-
02	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	3	N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3	N	-0-		-0-
12	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	3	N	-0-		-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A			
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3	N	-0-		-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3	N	-0-		-0-
04	660 N	327	-0-	-333	-0-	327	3	N	-0-		-0-

HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3	N	-0-		-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	3	N	-0-		-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
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
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 3		N	-0-		-0-
HELBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
11	1050 X	939	-0-	-111	-0-	939 3		N	-0-		-0-
12	1240 X	960	-0-	-280	-0-	960 3		N	-0-		-0-
01	1240 X	906	-0-	-334	-0-	906 3		N	-0-		-0-
02	1120 X	928	-0-	-192	-0-	928 3		N	-0-		-0-
03	1023 X	971	-0-	-52	-0-	971 3		N	-0-		-0-
*04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	255 3		N	-0-		-0-
12	620 N	207	-0-	-413	-0-	207 3		N	-0-		-0-
01	620 N	308	-0-	-312	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-		-0-
HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		N	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
03	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 3		N	-0-		-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		N	-0-		-0-
FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A			
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
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-		-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-		-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3	N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		-0-
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
11	1170 N	1045	-0-	-125	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	998	-0-	-180	-0-	998	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	3	N	-0-		-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	3	N	-0-		-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3	N	-0-		-0-
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3	N	-0-		-0-
MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A			
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-		-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-
DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989			
11	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3	N	-0-		-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	203	3	N	-0-		-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A			
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-
HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	84	2	6 9 N	5		183
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	111	2	9 9 N	8		191
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12 9 N	11		202
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3 9 N	3		205
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	91	2	9 9 N	8		213
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		213

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
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
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 X	648	-0-	-65	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 X	483	-0-	-161	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 X	466	-0-	-247	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 X	440	-0-	-250	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
11	1170 X	228	-0-	-942	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	409	-0-	-800	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 X	258	-0-	-951	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 X	260	-0-	-692	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 X	297	-0-	-199	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 X	310	-0-	-80	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A			
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	536	-0-	-208	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
11	1350 X	1121	-0-	-229	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 X	753	-0-	-580	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	844	-0-	-365	-0-	844	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	209	-0-	-845	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A			
11	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3	N	-0-		-0-
12	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3	N	-0-		-0-
01	806 N	315	-0-	-491	-0-	315	3	N	-0-		-0-
02	700 N	153	-0-	-547	-0-	153	3	N	-0-		-0-
03	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	3	N	-0-		-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A			
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885			
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073909		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A			
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 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
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		6	N	6	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
01		T. A.		78	-0-	78	78	3		N	-0-					-0-
02		T. A.		79	-0-	79	157	3		N	-0-					-0-
03		T. A.		92	-0-	92	249	3		N	-0-					-0-
04		T. A.		98	-0-	98	347	3		N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A								
11		630	N	571	-0-	-59	571	3		N	-0-					-0-
12		620	N	599	-0-	-21	599	3		N	-0-					-0-
01		589	N	445	-0-	-144	445	3		N	-0-					-0-
02		532	N	471	-0-	-61	471	3		N	-0-					-0-
03		589	N	381	-0-	-208	381	3		N	-0-					-0-
*04		490	N	490	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
11		1320	X	1153	-0-	-167	1153	3		N	-0-					-0-
12		1271	X	1180	-0-	-91	1180	3		N	-0-					-0-
01		1209	N	1166	-0-	-43	1166	3		N	-0-					-0-
02		1077	N	1077	-0-	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
03		1179	N	1179	-0-	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
04		1140	N	1091	-0-	-49	1091	3		N	-0-					-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
11		1440	N	1267	-0-	-173	1267	3		N	-0-					-0-
12		1395	N	1339	-0-	-56	1339	3		N	-0-					-0-
01		1426	N	1265	-0-	-161	1265	3		N	-0-					-0-
02		1176	N	1114	-0-	-62	1114	3		N	-0-					-0-
03		1333	N	1216	-0-	-117	1216	3		N	-0-					-0-
04		1230	N	1014	-0-	-216	1014	3		N	-0-					-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
11		1350	N	1293	-0-	-57	1293	3		N	-0-					-0-
12		1395	N	1235	-0-	-160	1235	3		N	-0-					-0-
01		1360	N	1360	-0-	-0-	1360	3		N	-0-					-0-
02		1215	N	1215	-0-	-0-	1215	3		N	-0-					-0-
03		1349	N	1349	-0-	-0-	1349	3		N	-0-					-0-
*04		1316	N	1316	-0-	-0-	1316	3		N	-0-					-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A								
11		707	N	707	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
12		680	N	680	-0-	-0-	680	3		N	-0-					-0-
01		744	N	663	-0-	-81	663	3		N	-0-					-0-
02		672	N	597	-0-	-75	597	3		N	-0-					-0-
03		692	N	692	-0-	-0-	692	3		N	-0-					-0-
*04		661	N	661	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A								
11		90	N	18	-0-	-72	18	3		N	-0-					-0-
12		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
01		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
02		28	N	16	-0-	-12	16	3		N	-0-					-0-
03		8	N	8	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318			
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490			
11	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	41	-0-	-858	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	757	-0-	-263	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
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
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
12	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
02	840 N	333	-0-	-507	-0-	333 3		N	-0-		-0-
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 3		N	-0-		-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-		-0-
01	682 X	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
02	616 X	607	-0-	-9	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-		-0-
*04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427			
11	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
12	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
04	1710 X	1627	-0-	-83	-0-	1627 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656			
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3		N	-0-		-0-
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	811 3		N	-0-		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	736 3		N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469			
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0 3		N	-0-		-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006			
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-		-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3		N	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431 3		N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582			
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
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786			
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HENNDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658			
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-	-0-	

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369			
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
04	720 N	407	-0-	-313	-0-	407	3	N	-0-	-0-	

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409			
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
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378			
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1366	-0-	-6	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
11	780 N	629	-0-	-151	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 X	521	-0-	-285	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 X	501	-0-	-227	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 X	555	-0-	-189	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 X	578	-0-	-52	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
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
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371			
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225			
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261			
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416			
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172			
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205	
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
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131	
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
12	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 3		N	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
02	644 N	431	-0-	-213	-0-	431 3		N	-0-		-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-		-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6194 - 6360	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6017 - 6131	
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-		-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
03	589 X	538	-0-	-51	-0-	538 3		N	-0-		-0-
04	570 X	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511	
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 3		N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3		N	-0-		-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568 3		N	-0-		-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-		-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186				
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
11	310	N	310	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130				
11	330	N	316	-0-	-14	316	3			N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	320	3			N	-0-			-0-
01	341	N	321	-0-	-20	321	3			N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	289	3			N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395				
11	1020	X	963	-0-	-57	963	3			N	-0-			-0-
12	1023	X	1010	-0-	-13	1010	3			N	-0-			-0-
01	1023	X	994	-0-	-29	994	3			N	-0-			-0-
02	924	X	862	-0-	-62	862	3			N	-0-			-0-
03	1023	X	1017	-0-	-6	1017	3			N	-0-			-0-
04	990	X	959	-0-	-31	959	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528				
11	360	N	340	-0-	-20	340	3			N	-0-			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	339	3			N	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157				
11	1230	N	552	-0-	-678	552	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	470	-0-	-801	470	3			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423				
11	150	N	148	-0-	-2	148	3			N	-0-			-0-
12	186	N	147	-0-	-39	147	3			N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	60	3			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465				
11	170	N	170	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	171	3			N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	146	3			N	-0-			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	160	3			N	-0-			-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896			
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430			
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599 3	N	-0-		-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513			
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377			
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410			
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256			
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
04	600	N	234	-0-	-366	-0-	234 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375	
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
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-		-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992	
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	3	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3	N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6436	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3	N	-0-		-0-
02	980 N	872	-0-	-108	-0-	872	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	3	N	-0-		-0-
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6296 - 6410	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6329 - 6404	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6498 - 6576	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-		-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3	N	-0-		-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-		-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 6369 - 6492	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469		
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
01	868 X	628	-0-	-240	-0-	628	3	N	-0-	-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-	-0-
03	775 X	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-	-0-
04	720 X	646	-0-	-74	-0-	646	3	N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399		
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3	N	-0-	-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3	N	-0-	-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3	N	-0-	-0-
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-	-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3	N	-0-	-0-
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	3	N	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878		
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3	N	-0-	-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	N	-0-	-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3	N	-0-	-0-
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3	N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326		
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3	N	-0-	-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861		
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3	N	-0-	-0-
02	1428 N	1215	-0-	-213	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
03	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3	N	-0-	-0-
04	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3	N	-0-	-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410		
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-			-0-
02	812 N	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	691	-0-	-332	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559						
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349						
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-			-0-
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-			-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971						
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939						
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-			-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424	3			N	-0-			-0-
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287			
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
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505			
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618			
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204			
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	3		N	-0-		-0-
03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3		N	-0-		-0-
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3		N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3		N	-0-		-0-
02	448 N	173	-0-	-275	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3		N	-0-		-0-
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3		N	-0-		-0-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469				
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3		N	-0-		-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977	3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632				
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	188	3		N	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809				
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488				
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176			
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
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3	N	-0-		-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-		-0-
01	837 X	776	-0-	-61	-0-	776	3	N	-0-		-0-
02	756 X	692	-0-	-64	-0-	692	3	N	-0-		-0-
03	837 X	760	-0-	-77	-0-	760	3	N	-0-		-0-
04	810 X	731	-0-	-79	-0-	731	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936			
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	3	N	-0-		-0-
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FRIEND "D"		WELL #:		4	RRCID ->	154981	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6413 - 6479	
M	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
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	3		N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		-0-
03	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	3		N	-0-		-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #:		3	RRCID ->	155006	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6408 - 6478	
11	630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3		N	-0-		-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
03	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3		N	-0-		-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3		N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #:		4R	RRCID ->	155038	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6450 - 6516	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-

COUCH		WELL #:		8 F	RRCID ->	155232	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 6382 - 6441	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
01	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-		-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #:		8F	RRCID ->	155968	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6444 - 6964	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #:		4	RRCID ->	156101	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6440 - 6452	
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-
01	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3		N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-		-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #:		4	RRCID ->	156599	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6179 - 7926	
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-		-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HELBBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 6308 - 6521				
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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207 3			N	-0-			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6354 - 8576				
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
12	589	N	292	-0-	-297	-0-	292 3			N	-0-			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649 3			N	-0-			-0-

HELBBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6176 - 6340				
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-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6417 - 6508				
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460 3			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 6313 - 6836				
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232 3			N	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 3			N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179 3			N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6478 - 6839				
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649 3			N	-0-			-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627 3			N	-0-			-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622 3			N	-0-			-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551 3			N	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607 3			N	-0-			-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587 3			N	-0-			-0-

HELBBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6380 - 6455				
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358				
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
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3		N	-0-			-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496				
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496				
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178				
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3		N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
11	1290 N	968	-0-	-322	-0-	968 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	825 3		N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706 3		N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174								
11	977	N	977	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	961	N	872	-0-	-89	872	3			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1015	-0-	-8	1015	3			N	-0-					-0-
04	990	X	961	-0-	-29	961	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140								
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-

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200								
11	780	N	749	-0-	-31	749	3			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	730	3			N	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	682	3			N	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	701	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294								
11	450	N	345	-0-	-105	345	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	306	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988								
11	245	N	245	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	268	3			N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507								
11	313	N	313	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	294	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980			
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
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980			
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-		-0-
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3	N	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3	N	-0-		-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	245	-0-	-1274	-0-	245	3	N	-0-		-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
02	1848 X	18	-0-	-1830	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
04	1980 X	491	-0-	-1489	-0-	491	3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548			
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3	N	-0-		-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	N	-0-		-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260			
11	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	3	N	-0-		-0-
12	961 N	676	-0-	-285	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	687	3	N	-0-		-0-
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	3	N	-0-		-0-
03	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3	N	-0-		-0-
04	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110			
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
*04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	3	N	-0-		-0-
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	453	3	N	-0-		-0-
03	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	3	N	-0-		-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183			
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171			
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260			
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173			
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
01	1054 X	910	-0-	-144	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
04	930 X	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-	-0-	
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1140	N	776	-0-	-364	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	1209	N	629	-0-	-580	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	857 3	N	-0-		-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604 3	N	-0-		-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04	840	N	663	-0-	-177	-0-	663 3	N	-0-		-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418			
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904 3	N	-0-		-0-
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885 3	N	-0-		-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756 3	N	-0-		-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838 3	N	-0-		-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835 3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818			
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111 3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888			
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846 3	N	-0-		-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074 3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443			
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
12	682	N	256	-0-	-426	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627 3	N	-0-		-0-
02	560	N	214	-0-	-346	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376			
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
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1678 3	7 9	N	6		86
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1619 3	8 9	N	7		93
01	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1587 3	31 9	N	28		121
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1542 3	28 9	N	25		146
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1649 3	26 9	N	24		170
04	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	1318 3	1 9	N	1	151 1	20

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 3		N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3		N	-0-		-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3		N	-0-		-0-
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-		-0-
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
11	1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HELBBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	2686 3	N	-0-			-0-
12		4092 X	3096	-0-	-996	-0-	3096 3	N	-0-			-0-
01		3162 X	3134	-0-	-28	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-			-0-
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2733	-0-	-297	-0-	2733 3	N	-0-			-0-

HELBBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614				
11		1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1240	-0-	-160	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
*04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624				
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	1140	-0-	-148	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179 3	N	-0-			-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967				
11		720 N	439	-0-	-281	-0-	439 3	N	-0-			-0-
12		744 N	126	-0-	-618	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01		713 N	128	-0-	-585	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			-0-
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HELBIG "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610				
11		1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
*04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708		
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	N	-0-	-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	-0-
01	2635 N	1961	-0-	-674	-0-	1961	3	N	-0-	-0-
02	2156 N	1346	-0-	-810	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
03	2108 N	1623	-0-	-485	-0-	1623	3	N	-0-	-0-
*04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339		
11	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3	N	-0-	-0-
02	980 N	949	-0-	-31	-0-	949	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591		
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371		
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-	-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896		
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609			
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972			
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789 3	N	-0-		-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682 3	N	-0-		-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706 3	N	-0-		-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926			
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-		-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474			
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872 3	N	-0-		-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866 3	N	-0-		-0-
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	579 3	N	-0-		-0-
03	868	N	335	-0-	-533	-0-	335 3	N	-0-		-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579 3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482			
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467			
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446		
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
11	2190 N	2140	-0-	-50	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1880	-0-	-383	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
02	2044 X	2003	-0-	-41	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
03	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
04	2280 X	2098	-0-	-182	-0-	2098 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	675	-0-	-501	-0-	675 3	N	-0-		-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-		-0-

MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356		
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3	N	-0-		-0-
12	682 N	370	-0-	-312	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	463 3	N	-0-		-0-
02	532 N	323	-0-	-209	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320		
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
04	1770 N	253	-0-	-1517	-0-	253 3	N	-0-		-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912		
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200 3	N	-0-		-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942		
11	960 N	629	-0-	-331	-0-	629 3	N	-0-		-0-
12	868 N	627	-0-	-241	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-		-0-
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340 3	N	-0-		-0-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870			
11	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
12	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
04	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443			
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859 3	N	-0-		-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH		WELL #: 11		RRCID -> 209029		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932			
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	891 3	N	-0-		-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993 3	N	-0-		-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843			
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

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
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2		45
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		45
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		45
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1		46
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		46
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1		47

APPROACH OPERATING LLC CHILDRESS "F" 028625 WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3			Y	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1026	350	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	646	-0-	646	1672	646	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2089	417	3			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406			
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	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			-0-	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			-0-	
01	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	1038	3			-0-	
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1764	726	3			-0-	
03	DLQ G-10	650	-0-	650	2414	650	3			-0-	
04	DLQ G-10	695	-0-	695	3109	695	3			-0-	

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335			
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			-0-	
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3			-0-	
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1296	500	3			-0-	
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1711	415	3			-0-	
04	DLQ G-10	536	-0-	536	2247	536	3			-0-	

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378			
MILLER "10"		WELL #: 1									
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			23	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			23	
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			23	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					23	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115				NO RPT	23	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1									
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	8 1	260 3	Y	3	3 1	1
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	3 9	249 3	Y	1	2 1	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	1 9	239 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	4 1	234 3	Y	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6 1	265 3	Y	-0-		-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	251 3	Y	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 019113		COMPL. DATE 01/03/1963		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A			
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	8 1	276 3	Y	3	3 1	1
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	3 9	281 3	Y	1	2 1	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6 1	277 3	Y	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 9	257 3	Y	-0-		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	296 3	Y	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 1	265 3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST "B"			//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
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	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 034348	COMPL. DATE 10/20/1964	TOTAL DEPTH 8585	PERF. N/A		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1 18 9	304 3	Y 16	15 1 3
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	303 3	Y 12	12 1 3
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	298 3	Y 12	13 1 2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	262 3	Y 12	11 1 3
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	304 3	Y 10	11 1 2
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	295 3	Y 5	6 1 1
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 3	RRCID -> 034890	COMPL. DATE 12/17/1964	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A		
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	12 1 7 9	414 3	Y 6	6 1 1
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	9 1 10 9	402 3	Y 9	8 1 2
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1 13 9	415 3	Y 12	12 1 2
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7 1 13 9	408 3	Y 12	11 1 3
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10 1 11 9	455 3	Y 10	11 1 2
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	450 3	Y 5	6 1 1
KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 1	RRCID -> 037535	COMPL. DATE 11/01/1965	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9	371 3	Y 11	11 1 2
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	8 1 12 9	373 3	Y 11	10 1 3
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9	376 3	Y 11	12 1 2
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	3 1 9 9	198 3	Y 8	8 1 2
*03	372 N	361	-0-	-11	-0-	8 1 10 9	343 3	Y 9	9 1 2
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	350 3	Y 4	5 1 1
KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 4	RRCID -> 048037	COMPL. DATE 03/13/1970	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A		
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	14 1 12 9	472 3	Y 11	10 1 2
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	9 1 14 9	441 3	Y 13	12 1 3
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 1 18 9	486 3	Y 16	16 1 3
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 1 13 9	459 3	Y 12	12 1 3
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9	558 3	Y 10	11 1 2
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9	542 3	Y 5	6 1 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
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	* EOM BALANCE
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	23	4
						25	9				23	
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	14	1	679	3	Y	13	3
						14	9				14	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12	2
						13	9				13	
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	10	1	601	3	Y	11	2
						12	9				11	
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	11	2
						12	9				11	
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	Y	5	1
						6	9				6	
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0												
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	7	1	226	3	Y	12	2
						13	9				12	
12	279 N	138	-0-	-141	-0-	3	1	125	3	Y	9	2
						10	9				9	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12	2
						13	9				12	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	12	3
						13	9				11	
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	10	2
						11	9				11	
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	5	1
						6	9				6	
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	24	1	809	3	Y	12	2
						13	9				11	
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	17	1	819	3	Y	11	3
						12	9				10	
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	2
						12	9				12	
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	13	1	747	3	Y	12	3
						13	9				11	
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	10	2
						11	9				11	
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	5	1
						6	9				6	
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	1
						9	9				9	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	3	1
						3	9				3	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	-0-
						12	1	688	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	688	3	Y	-0-	-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	3	Y	-0-	-0-
						16	1	642	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	16	1	642	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST -D-		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 4		RRCID -> 050213		COMPL. DATE 04/02/1971			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
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
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	16 9	543 3	Y	8	8 1	1
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	12 10	556 3	Y	9	8 1	2
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	9 13	560 3	Y	12	12 1	2
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	9 13	536 3	Y	12	11 1	3
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	13 11	581 3	Y	10	11 1	2
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14 6	558 3	Y	5	6 1	1

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 5		RRCID -> 050242		COMPL. DATE 04/16/1971			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A		
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	16 18	556 3	Y	16	16 1	3
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13 21	593 3	Y	19	17 1	5
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10 26	605 3	Y	24	24 1	5
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	7 23	411 3	Y	21	21 1	5
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	14 24	622 3	Y	22	22 1	5
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	14 11	579 3	Y	10	12 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 6		RRCID -> 050465		COMPL. DATE 05/05/1971			TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A		
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19 12	648 3	Y	11	11 1	2
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	13 12	609 3	Y	11	10 1	3
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	11 12	631 3	Y	11	12 1	2
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	10 13	581 3	Y	12	11 1	3
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	14 11	651 3	Y	10	11 1	2
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	16 6	633 3	Y	5	6 1	1

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 6		RRCID -> 050531		COMPL. DATE 05/26/1971			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10 8	347 3	Y	7	7 1	1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8 9	356 3	Y	8	7 1	2
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 13	360 3	Y	12	12 1	2
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6 13	329 3	Y	12	11 1	3
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	8 11	364 3	Y	10	11 1	2
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9 6	349 3	Y	5	6 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 2		RRCID -> 050674		COMPL. DATE 06/30/1971		TOTAL DEPTH 6500		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	* EOM BALANCE

11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	453 3	Y	5	5 1	1
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	10 4	1 9	471 3	Y	4	4 1	1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	482 3	Y	5	5 1	1
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	442 3	Y	8	7 1	2
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 11	1 9	488 3	Y	10	10 1	2
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	473 3	Y	5	6 1	1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1			WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	4 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	2 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	3 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6210 - 7942	
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	22 14	1 9	749 3	Y	13	12 1	2
12	992 N	805	-0-	-187	-0-	16 13	1 9	776 3	Y	12	11 1	3
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	842 3	Y	11	12 1	2
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	770 3	Y	12	11 1	3
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	850 3	Y	10	11 1	2
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	817 3	Y	5	6 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6092 - 6207	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	706 3	Y	14	13 1	2
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	15 14	1 9	705 3	Y	13	12 1	3
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	12 13	1 9	719 3	Y	12	13 1	2
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	11 13	1 9	667 3	Y	12	11 1	3
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	727 3	Y	10	11 1	2
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	709 3	Y	5	6 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298		
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	
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	22 1	727 3	Y	10	10 1	2
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	11 9	718 3	Y	10	9 1	3
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	15 1	825 3	Y	11	12 1	2
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	11 9	761 3	Y	12	11 1	3
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	14 1	891 3	Y	10	11 1	2
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12 9	825 3	Y	5	6 1	1
						13 1					
						13 9					
						20 1					
						11 9					
						20 1					
						6 9					
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334		
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	19 1	636 3	Y	5	4 1	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6 9	616 3	Y	12	10 1	3
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	392 3	Y	11	12 1	2
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	7 1	287 3	Y	5	6 1	1
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	12 9	675 3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	5 1	638 3	Y	-0-		-0-
						6 9					
						15 1					
						16 1					
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288		
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	25 1	850 3	Y	6	6 1	1
12	1054 N	760	-0-	-294	-0-	7 9	737 3	Y	6	6 1	1
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	16 1	778 3	Y	7	7 1	1
02	812 N	413	-0-	-399	-0-	7 9	396 3	Y	9	8 1	2
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	13 1	778 3	Y	10	10 1	2
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	8 9	819 3	Y	5	6 1	1
						7 1					
						10 9					
						17 1					
						11 9					
						20 1					
						6 9					
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284		
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	35 1	1196 3	Y	16	16 1	3
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18 9	1366 3	Y	19	17 1	5
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	29 1	1229 3	Y	24	24 1	5
02	1148 N	1002	-0-	-146	-0-	21 9	962 3	Y	21	21 1	5
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	20 1	1444 3	Y	21	21 1	5
*04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	26 9	1313 3	Y	10	12 1	3
						17 1					
						23 9					
						32 1					
						23 9					
						32 1					
						11 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326		
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
11	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	35 1 6 9	1182 3	Y	5 6 1	1
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	26 1 9 9	1207 3	Y	8 7 1	2
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	18 1 12 9	1100 3	Y	11 11 1	2
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	19 1 13 9	1110 3	Y	12 11 1	3
*03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	24 1 11 9	1091 3	Y	10 11 1	2
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	1165 3	Y	5 6 1	1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315		
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	8 1 12 9	268 3	Y	11 10 1	2
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	6 1 10 9	304 3	Y	9 9 1	2
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	285 3	Y	12 12 1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5 1 13 9	271 3	Y	12 11 1	3
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	310 3	Y	10 11 1	2
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	314 3	Y	5 6 1	1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280		
11	990 N	916	-0-	-74	-0-	26 1 24 9	866 3	Y	22 21 1	4
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	19 1 14 9	886 3	Y	13 14 1	3
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	15 1 13 9	899 3	Y	12 13 1	2
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	14 1 13 9	827 3	Y	12 11 1	3
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	913 3	Y	10 11 1	2
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	21 1 6 9	862 3	Y	5 6 1	1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346		
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	29 1 26 9	976 3	Y	24 24 1	4
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	22 1 23 9	1021 3	Y	21 20 1	5
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	18 1 26 9	1064 3	Y	24 24 1	5
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	17 1 33 9	964 3	Y	30 28 1	7
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	23 1 35 9	1039 3	Y	32 32 1	7
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25 1 13 9	1003 3	Y	12 16 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		11	RRCID ->	130951	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6186 - 6363		
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	CODE	BALANCE

11		750 N	680	-0-	-70	-0-	19 1	649 3	Y	11	10	1		2
							12 9							
12		744 N	651	-0-	-93	-0-	13 1	626 3	Y	11	10	1		3
							12 9							
01		713 N	672	-0-	-41	-0-	11 1	649 3	Y	11	12	1		2
							12 9							
02		644 N	632	-0-	-12	-0-	10 1	609 3	Y	12	11	1		3
							13 9							
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	16 1	724 3	Y	10	11	1		2
							11 9							
*04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	18 1	721 3	Y	5	6	1		1
							6 9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	132616	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6196 - 6368		

11		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	34 1	1162 3	Y	7	7	1		1
							8 9							
12		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	25 1	1198 3	Y	8	7	1		2
							9 9							
01		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	20 1	1196 3	Y	11	11	1		2
							12 9							
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19 1	1126 3	Y	12	11	1		3
							13 9							
*03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	27 1	1247 3	Y	10	11	1		2
							11 9							
*04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	29 1	1193 3	Y	5	6	1		1
							6 9							

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #:		13	RRCID ->	132636	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6176 - 6306		

11		570 N	547	-0-	-23	-0-	15 1	515 3	Y	15	15	1		3
							17 9							
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	11 1	534 3	Y	12	12	1		3
							13 9							
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	8 1	506 3	Y	11	12	1		2
							12 9							
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	9 1	498 3	Y	10	10	1		2
							11 9							
*03		558 N	555	-0-	-3	-0-	12 1	531 3	Y	11	11	1		2
							12 9							
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	14 1	562 3	Y	5	6	1		1
							6 9							

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #:		11	RRCID ->	132960	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6156 - 6315		

11		1080 N	1028	-0-	-52	-0-	29 1	981 3	Y	16	16	1		3
							18 9							
12		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	21 1	994 3	Y	18	16	1		5
							20 9							
01		1085 N	922	-0-	-163	-0-	15 1	881 3	Y	24	24	1		5
							26 9							
02		952 N	821	-0-	-131	-0-	13 1	784 3	Y	22	22	1		5
							24 9							
*03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	23 1	1064 3	Y	22	22	1		5
							24 9							
*04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	25 1	1030 3	Y	10	12	1		3
							11 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	133056	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6193 - 6422	
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		

11		690 N	668	-0-	-22	-0-	19 1	641 3	Y	7	7 1	1	
							8 9						
12		713 N	692	-0-	-21	-0-	14 1	667 3	Y	10	9 1	2	
							11 9						
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	11 1	665 3	Y	12	12 1	2	
							13 9						
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	10 1	593 3	Y	12	11 1	3	
							13 9						
*03		682 N	677	-0-	-5	-0-	14 1	652 3	Y	10	11 1	2	
							11 9						
04		660 N	654	-0-	-6	-0-	16 1	632 3	Y	5	6 1	1	
							6 9						

DAVIDSON, C. E. JR D NCT-1		WELL #:		5	RRCID ->	134811	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6160 - 6294	

11		450 N	415	-0-	-35	-0-	12 1	388 3	Y	14	14 1	2	
							15 9						
12		465 N	417	-0-	-48	-0-	8 1	396 3	Y	12	11 1	3	
							13 9						
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	7 1	405 3	Y	11	12 1	2	
							12 9						
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	7 1	404 3	Y	12	11 1	3	
							13 9						
*03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	446 3	Y	10	11 1	2	
							11 9						
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	11 1	442 3	Y	5	6 1	1	
							6 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	135022	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6016 - 7832	

11		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	53 1	1790 3	Y	13	13 1	2	
							14 9						
12		2015 N	1925	-0-	-90	-0-	40 1	1872 3	Y	12	11 1	3	
							13 9						
01		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	31 1	1874 3	Y	11	12 1	2	
							12 9						
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31 1	1783 3	Y	12	11 1	3	
							13 9						
*03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	43 1	1954 3	Y	10	11 1	2	
							11 9						
04		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	44 1	1805 3	Y	5	6 1	1	
							6 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	136766	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6200 - 7967	

11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	69 1	2341 3	Y	89	91 1	15	
							98 9						
12		2542 N	2227	-0-	-315	-0-	45 1	2125 3	Y	52	54 1	13	
							57 9						
01		2883 X	2144	-0-	-739	-0-	34 1	2071 3	Y	35	41 1	7	
							39 9						
02		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	32 1	1848 3	Y	34	33 1	8	
							37 9						
*03		2883 X	2207	-0-	-676	-0-	47 1	2125 3	Y	32	33 1	7	
							35 9						
04		2520 X	2133	-0-	-387	-0-	51 1	2067 3	Y	14	17 1	4	
							15 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

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
11	2070 N	1837	-0-	-233	-0-	52	1	1771	3	Y	13	14 1	2
						14	9						
12	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	39	1	1840	3	Y	13	12 1	3
						14	9						
01	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	33	1	1976	3	Y	12	13 1	2
						13	9						
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	38	1	1746	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
04	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	41	1	1652	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	904	3	Y	11	10 1	2
						12	9						
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	18	1	859	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	Y	-0-	1 1	-0-
						12	1	684	3	Y	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	3	Y	-0-		-0-
						17	1	752	3	Y	-0-		-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	-0-		-0-
						11	9						
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	Y	-0-		-0-
						6	9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	13	13 1	2
						14	9						
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	13	12 1	3
						14	9						
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	12	13 1	2
						13	9						
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	663	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

11	690 N	680	-0-	-10	-0-	19	1	650	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	14	1	638	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	673	3	Y	5	6 1	1
						6	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450		
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
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	10	1	353	3	Y	3
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	3	9	339	3	Y	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	7	1	363	3	Y	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	1
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	396	3	Y	2
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	1
						12	9				
						10	1				
						6	9				

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359		
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	571	3	Y	2
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	15	9	581	3	Y	3
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	12	1	593	3	Y	2
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	9	547	3	Y	3
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	2
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	9	588	3	Y	1
						11	9				
						14	1				
						6	9				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996		
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	2
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	11	9	1219	3	Y	2
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	3	Y	2
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	8	9	1094	3	Y	2
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	20	1	1192	3	Y	2
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	Y	1
						9	9				
						10	9				
						26	1				
						12	9				
						29	1				
						6	9				

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294		
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	23	1	766	3	Y	2
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	13	9	777	3	Y	3
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	16	1	781	3	Y	2
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	12	9	710	3	Y	3
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	13	1	791	3	Y	2
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	12	9	749	3	Y	1
						17	1				
						11	9				
						18	1				
						6	9				

OZONA, NE. (CANYON SAND)				//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1				WELL #:	7	RRCID ->	143301	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6181 - 6334	
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	CODE	BALANCE

11		900 N	785	-0-	-115	-0-	22 1	756 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
12		899 N	773	-0-	-126	-0-	16 1	747 3	Y	9	8 1			2
							10 9							
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	14 1	853 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	13 1	733 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
*03		775 N	753	-0-	-22	-0-	16 1	726 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
*04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	20 1	814 3	Y	5	6 1			1
							6 9							

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	14	RRCID ->	143302	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6134 - 6346	

11		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	37 1	1237 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	27 1	1273 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	20 1	1225 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	20 1	1143 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
*03		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	27 1	1221 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
*04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	29 1	1197 3	Y	5	6 1			1
							6 9							

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	15	RRCID ->	143303	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6200 - 6340	

11		750 N	651	-0-	-99	-0-	19 1	626 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	13 1	622 3	Y	8	7 1			2
							9 9							
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	10 1	618 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
02		616 N	611	-0-	-5	-0-	10 1	588 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
*03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	14 1	631 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	611 3	Y	5	6 1			1
							6 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	14	RRCID ->	143305	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6201 - 6362	

11		270 N	252	-0-	-18	-0-	7 1	233 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	5 1	234 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	4 1	231 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	4 1	216 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	246 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	5 1	223 3	Y	5	6 1			1
							6 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 143309				COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6056 - 7828	
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

11		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	51	1	1711	3	Y	13	14	1	2
							14	9							
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	48	1	2254	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	35	1	2122	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
*03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1927	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
04		1710 N	1248	-0-	-462	-0-	30	1	1212	3	Y	5	6	1	1
							6	9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		8 U	RRCID -> 143323				COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6124 - 6300	

11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
12		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	33	1	1555	3	Y	13	13	1	3
							14	9							
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	26	1	1561	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
02		1512 N	1490	-0-	-22	-0-	25	1	1452	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
*03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
*04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1520	3	Y	5	6	1	1
							6	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		12 U	RRCID -> 143324				COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6078 - 6310	

11		780 N	648	-0-	-132	-0-	18	1	617	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
12		775 N	769	-0-	-6	-0-	16	1	740	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
01		744 N	701	-0-	-43	-0-	11	1	678	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	599	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
*03		744 N	647	-0-	-97	-0-	14	1	623	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
04		690 N	687	-0-	-3	-0-	16	1	665	3	Y	5	6	1	1
							6	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		11 U	RRCID -> 143338				COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6100 - 6330	

11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	3	Y	23	22	1	4
							25	9							
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	35	1	1646	3	Y	15	15	1	4
							17	9							
01		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	27	1	1629	3	Y	11	13	1	2
							12	9							
02		1568 N	1512	-0-	-56	-0-	25	1	1474	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
*03		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	36	1	1639	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
*04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	39	1	1583	3	Y	5	6	1	1
							6	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

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
11	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	53	1802	3	Y	16	14	1	3
						18							
12	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	42	1988	3	Y	18	16	1	5
						20							
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	35	2080	3	Y	24	24	1	5
						26							
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	33	1948	3	Y	22	22	1	5
						24							
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	45	2063	3	Y	22	22	1	5
						24							
*04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	50	2037	3	Y	10	12	1	3
						11							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	57	1932	3	Y	17	17	1	3
						19							
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	42	1994	3	Y	20	18	1	5
						22							
01	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	31	1844	3	Y	24	24	1	5
						26							
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1875	3	Y	22	22	1	5
						24							
*03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	45	2055	3	Y	22	22	1	5
						24							
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1981	3	Y	10	12	1	3
						11							

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	61	2062	3	Y	16	20	1	3
						18							
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	37	1764	3	Y	13	13	1	3
						14							
01	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	34	2022	3	Y	12	13	1	2
						13							
02	1988 N	1594	-0-	-394	-0-	27	1554	3	Y	12	11	1	3
						13							
*03	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	35	1596	3	Y	10	11	1	2
						11							
04	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	41	1661	3	Y	5	6	1	1
						6							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345														
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
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	14	1	477	3	Y	13	13	1	2
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	14	9	10	1	Y	12	11	1	3
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	13	9	8	1	Y	11	12	1	2
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	12	9	8	1	Y	12	11	1	3
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	8	1	11	1	Y	10	11	1	2
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	9	12	1	Y	5	6	1	1
						6	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961														
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	33	1	1129	3	Y	15	15	1	3
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	17	9	24	1	Y	20	18	1	5
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	22	9	20	1	Y	24	24	1	5
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	26	9	17	1	Y	22	22	1	5
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	24	9	27	1	Y	22	22	1	5
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	27	1	24	9	Y	10	12	1	3
						28	1	11	9					
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	1	1	1	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	Y	12	10	1	2
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	13	9	12	1	Y	12	11	1	3
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	13	9	Y	10	11	1	2
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	13	1	11	9	Y	-0-	2	1	-0-
						2	3							
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082														
11	3030 X	2507	-0-	-523	-0-	72	1	2418	3	Y	15	15	1	3
12	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	17	9	55	1	Y	12	12	1	3
01	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	13	9	42	1	Y	12	13	1	2
02	2352 N	2336	-0-	-16	-0-	42	1	39	1	Y	20	17	1	5
*03	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	13	9	55	1	Y	21	21	1	5
*04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	22	9	60	1	Y	9	11	1	3
						10	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250		
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
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	8 1	273 3	Y	4	4 1	1
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	4 9	278 3	Y	7	6 1	2
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	6 1	279 3	Y	11	11 1	2
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	8 9	255 3	Y	12	11 1	3
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	286 3	Y	10	11 1	2
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12 9	279 3	Y	5	6 1	1
						4 1					
						13 9					
						6 1					
						11 9					
						7 1					
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15 1	502 3	Y	8	9 1	1
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	9 9	499 3	Y	9	8 1	2
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	11 1	481 3	Y	11	11 1	2
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	10 9	433 3	Y	10	10 1	2
*03	527 N	436	-0-	-91	-0-	8 1	415 3	Y	11	11 1	2
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12 9	483 3	Y	5	6 1	1
						12 1					
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234		
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	18 1	619 3	Y	13	14 1	2
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	14 9	633 3	Y	15	13 1	4
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	13 1	630 3	Y	16	17 1	3
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	17 9	583 3	Y	12	12 1	3
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	10 1	641 3	Y	10	11 1	2
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18 9	624 3	Y	5	6 1	1
						10 1					
						13 9					
						14 1					
						11 9					
						15 1					
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380		
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	12 1	410 3	Y	7	7 1	1
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	8 9	326 3	Y	9	8 1	2
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	7 1	348 3	Y	12	12 1	2
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 9	423 3	Y	12	11 1	3
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6 1	467 3	Y	10	11 1	2
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13 9	452 3	Y	5	6 1	1
						7 1					
						13 9					
						10 1					
						11 9					
						11 1					
						6 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

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
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	29	1	974	3	Y	25	26	4
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	28	9						
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	3	Y	22	21	5
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	9						
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	24	24	5
04	990 N	866	-0-	-124	-0-	26	9						
						16	1	903	3	Y	22	22	5
						24	9						
						22	1	987	3	Y	22	22	5
						24	9						
						20	1	835	3	Y	10	12	3
						11	9						

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

11	690 N	671	-0-	-19	-0-	19	1	634	3	Y	16	14	3
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	18	9						
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	12	12	3
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13	9						
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	12	13	2
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	13	9						
						11	1	625	3	Y	12	11	3
						13	9						
						15	1	694	3	Y	10	11	2
						11	9						
						16	1	666	3	Y	5	6	1
						6	9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

11	630 N	570	-0-	-60	-0-	16	1	547	3	Y	6	6	1
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	7	9						
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	11	1	536	3	Y	4	4	1
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	4	9						
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	559	3	Y	-0-	1	-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	512	3	Y	-0-		-0-
						12	1	566	3	Y	-0-		-0-
						14	1	551	3	Y	-0-		-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

11	540 N	530	-0-	-10	-0-	15	1	503	3	Y	11	10	2
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	12	9						
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	15	13	4
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	9						
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	16	17	3
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	9						
						9	1	509	3	Y	13	13	3
						14	9						
						11	1	505	3	Y	10	11	2
						11	9						
						12	1	494	3	Y	5	6	1
						6	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

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
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4	1	120	3	Y	11	10	2
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	9	145	3	Y	8	8	2
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	147	3	Y	-0-	2	-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	2	1	129	3	Y	3	2	1
*03	155 N	147	-0-	-8	-0-	3	1	134	3	Y	9	8	2
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	9	126	3	Y	4	5	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

11	870 N	828	-0-	-42	-0-	24	1	798	3	Y	5	5	1
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	6	9	811	3	Y	7	6	2
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	17	1	827	3	Y	6	7	1
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	14	1	754	3	Y	2	3	-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	7	9	820	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	802	3	Y	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

11	390 N	384	-0-	-6	-0-	11	1	361	3	Y	11	11	2
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	12	9	370	3	Y	11	10	3
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	8	1	378	3	Y	11	12	2
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	9	348	3	Y	12	11	3
*03	403 N	398	-0-	-5	-0-	6	1	379	3	Y	10	11	2
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	13	9	364	3	Y	5	6	1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

11	1140 N	749	-0-	-391	-0-	21	1	714	3	Y	13	14	2
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	14	9	1118	3	Y	19	16	5
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1072	3	Y	24	24	5
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	9	799	3	Y	13	15	3
*03	1116 N	941	-0-	-175	-0-	18	1	910	3	Y	10	11	2
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	26	9	956	3	Y	5	6	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #:		24	RRCID -> 152100			COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6176 - 6354	
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

11		480 N	454	-0-	-26	-0-	13 1	433 3	Y	7		7 1		1
							8 9							
12		496 N	459	-0-	-37	-0-	9 1	440 3	Y	9		8 1		2
							10 9							
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	7 1	443 3	Y	12		12 1		2
							13 9							
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	7 1	434 3	Y	12		11 1		3
							13 9							
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	11 1	484 3	Y	10		11 1		2
							11 9							
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	11 1	469 3	Y	5		6 1		1
							6 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #:		9	RRCID -> 152101			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6152 - 6302	

11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	636 3	Y	11		11 1		2
							12 9							
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	14 1	658 3	Y	11		10 1		3
							12 9							
01		713 N	676	-0-	-37	-0-	11 1	653 3	Y	11		12 1		2
							12 9							
02		616 N	606	-0-	-10	-0-	10 1	583 3	Y	12		11 1		3
							13 9							
*03		682 N	663	-0-	-19	-0-	14 1	638 3	Y	10		11 1		2
							11 9							
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	15 1	624 3	Y	5		6 1		1
							6 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #:		21	RRCID -> 153150			COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6239 - 6428	

11		390 N	365	-0-	-25	-0-	10 1	349 3	Y	5		5 1		1
							6 9							
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	3		3 1		1
							3 9							
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	6 1	362 3	Y	-0-		1 1		-0-
							6 1	343 3	Y	-0-				-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	377 3	Y	-0-				-0-
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1	377 3	Y	-0-				-0-
							9 1	361 3	Y	-0-				-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	9 1	361 3	Y	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #:		11	RRCID -> 153289			COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH	6840 PERF. 6552 - 6707	

11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	27 1	923 3	Y	17		17 1		3
							19 9							
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-	20 1	928 3	Y	19		17 1		5
							21 9							
01		992 N	988	-0-	-4	-0-	16 1	946 3	Y	24		24 1		5
							26 9							
02		896 N	824	-0-	-72	-0-	14 1	786 3	Y	22		22 1		5
							24 9							
*03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	21 1	957 3	Y	22		22 1		5
							24 9							
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	21 1	868 3	Y	10		12 1		3
							11 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	153427	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6220 -	8082
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	

11	990 N	965	-0-	-25	-0-	27 1	926 3	Y	11	11 1	2		
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12 9	1081 3	Y	11	10 1	3		
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	23 1	909 3	Y	11	12 1	2		
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	12 9	870 3	Y	12	11 1	3		
*03	992 N	957	-0-	-35	-0-	15 1	926 3	Y	10	11 1	2		
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	12 9	914 3	Y	5	6 1	1		

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	155819	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6310 -	6340
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20 1	505 3	Y	11	11 1	2		
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	12 9	524 3	Y	11	10 1	3		
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11 1	550 3	Y	11	12 1	2		
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9 1	498 3	Y	12	11 1	3		
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	12 9	550 3	Y	10	11 1	2		
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	11 9	537 3	Y	5	6 1	1		

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		24	RRCID ->	158182	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6368 -	6414
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	10 1	342 3	Y	17	16 1	3		
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	19 9	408 3	Y	12	12 1	3		
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	9 1	327 3	Y	11	12 1	2		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13 9	356 3	Y	12	11 1	3		
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	5 1	414 3	Y	10	11 1	2		
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12 9	418 3	Y	5	6 1	1		

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	158845	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	6294 -	7986
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	25 1	840 3	Y	15	14 1	3		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17 9	857 3	Y	11	11 1	3		
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	18 1	833 3	Y	11	12 1	2		
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	12 9	765 3	Y	12	11 1	3		
*03	899 N	864	-0-	-35	-0-	14 1	835 3	Y	10	11 1	2		
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	12 9	796 3	Y	5	6 1	1		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422		
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	930 N	873	-0-	-57	-0-	25 1	836 3	Y	11	9 1	2
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	12 9	18 1	Y	11	10 1	3
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	12 9	16 1	Y	11	12 1	2
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	12 9	15 1	Y	18	16 1	4
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	20 9	20 1	Y	22	21 1	5
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	24 9	22 1	Y	10	12 1	3
						11 9					

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300		
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	14 1	460 3	Y	7	7 1	1
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	8 9	9 1	Y	1	2 1	-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	1 9	8 1	Y	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8 1	493 3	Y	8	6 1	2
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	9 9	11 1	Y	10	10 1	2
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11 9	12 1	Y	5	6 1	1
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308		
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	18 1	623 3	Y	11	10 1	2
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	Y	5	6 1	1
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	6 9	11 1	Y	-0-	1 1	-0-
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	10 1	573 3	Y	-0-		-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	15 1	683 3	Y	-0-		-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	17 1	687 3	Y	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314		
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	11 1	383 3	Y	8	8 1	1
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	9 9	8 1	Y	8	7 1	2
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	9 9	8 1	Y	11	11 1	2
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12 9	8 1	Y	12	11 1	3
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	13 9	10 1	Y	10	11 1	2
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 9	11 1	Y	5	6 1	1
						6 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

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
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	19 1	629 3	Y	11	11 1		2
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	12 9	724 3	Y	4	5 1		1
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	4 9	708 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12 1	665 3	Y	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11 1	732 3	Y	-0-			-0-
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16 1	698 3	Y	-0-			-0-
						17 1						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14 1	480 3	Y	10	9 1		2
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	11 9	491 3	Y	10	9 1		3
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	10 1	497 3	Y	11	12 1		2
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11 9	463 3	Y	12	11 1		3
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8 1	515 3	Y	10	11 1		2
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	12 9	487 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

11	420 N	394	-0-	-26	-0-	11 1	376 3	Y	6	6 1		1
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	7 9	382 3	Y	3	3 1		1
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	8 1	390 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	3 9	356 3	Y	1	1 1		-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	6 1	394 3	Y	11	9 1		2
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	5	6 1		1
						12 9						
						9 1						
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

11	300 N	277	-0-	-23	-0-	8 1	265 3	Y	4	4 1		1
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	4 9	206 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	4 1	225 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	4 1	228 3	Y	5	4 1		1
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6 9	249 3	Y	11	10 1		2
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	248 3	Y	5	6 1		1
						12 9						
						6 1						
						6 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 32		RRCID -> 165457			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344			
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

11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	11 1	378 3	Y	8	8 1				1
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	9 9	373 3	Y	10	9 1				2
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11 9	383 3	Y	12	12 1				2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	6 1	345 3	Y	12	11 1				3
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13 9	386 3	Y	10	11 1				2
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 1	379 3	Y	5	6 1				1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1			WELL #: 11		RRCID -> 167647			COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297			
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	13 1	434 3	Y	11	11 1				2
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	12 9	488 3	Y	11	10 1				3
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	10 1	493 3	Y	11	12 1				2
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 9	468 3	Y	12	11 1				3
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8 1	493 3	Y	10	11 1				2
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11 1	516 3	Y	5	6 1				1

KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 25		RRCID -> 168300			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421			
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	18 1	592 3	Y	11	10 1				2
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	12 9	586 3	Y	11	10 1				3
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	12 1	551 3	Y	11	12 1				2
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	12 9	532 3	Y	12	11 1				3
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	9 1	617 3	Y	10	11 1				2
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 9	595 3	Y	5	6 1				1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 21		RRCID -> 168312			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031			
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	25 1	844 3	Y	11	12 1				2
12	961 N	842	-0-	-119	-0-	12 9	813 3	Y	11	10 1				3
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	17 1	787 3	Y	11	12 1				2
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	12 9	639 3	Y	12	11 1				3
*03	837 N	790	-0-	-47	-0-	13 1	762 3	Y	10	11 1				2
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	12 9	768 3	Y	5	6 1				1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730			
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
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	24 1	814 3	Y	13	13 1	2
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	14 9	860 3	Y	11	10 1	3
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	18 1	867 3	Y	11	12 1	2
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	12 9	776 3	Y	12	11 1	3
*03	899 N	880	-0-	-19	-0-	13 1	850 3	Y	10	11 1	2
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	13 9	796 3	Y	5	6 1	1
						19 1					
						11 9					
						20 1					
						6 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	488 3	Y	12	12 1	2
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13 9	496 3	Y	11	10 1	3
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	11 1	485 3	Y	11	12 1	2
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	12 9	431 3	Y	12	11 1	3
*03	527 N	485	-0-	-42	-0-	8 1	464 3	Y	10	11 1	2
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7 1	464 3	Y	5	6 1	1
						13 9					
						10 1					
						11 9					
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	17 1	582 3	Y	7	7 1	1
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	8 9	584 3	Y	9	8 1	2
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	12 1	592 3	Y	12	12 1	2
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	10 1	535 3	Y	12	11 1	3
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13 9	598 3	Y	10	11 1	2
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	9 1	578 3	Y	5	6 1	1
						13 9					
						11 9					
						14 1					
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	32 1	1071 3	Y	16	15 1	3
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	18 9	1090 3	Y	13	13 1	3
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	23 1	1103 3	Y	12	13 1	2
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	14 9	1012 3	Y	12	11 1	3
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	18 1	1103 3	Y	10	11 1	2
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	13 9	1063 3	Y	5	6 1	1
						17 1					
						13 9					
						24 1					
						11 9					
						26 1					
						6 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177402			COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH	8143	PERF.	6175 - 8010		
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			
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	19	1	644	3	Y	5	5	1	1
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	9	8	1	2
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	17	1	1081	3	Y	12	12	1	2
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	13	1	965	3	Y	12	11	1	3
*03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	10	11	1	2
04		660 N	636	-0-	-24	-0-	11	1	615	3	Y	5	6	1	1

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 177965			COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6062 - 7870		
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1156	3	Y	23	22	1	4
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	3	Y	20	19	1	5
01		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	22	1	1111	3	Y	24	24	1	5
02		1148 N	959	-0-	-189	-0-	19	1	919	3	Y	22	22	1	5
*03		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	26	1	1067	3	Y	22	22	1	5
04		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	23	1	1020	3	Y	10	12	1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		16	RRCID -> 177971			COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6204 - 6330		
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	39	1	1302	3	Y	18	18	1	3
12		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	20	1	1338	3	Y	21	19	1	5
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	3	Y	24	24	1	5
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1191	3	Y	22	22	1	5
*03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	26	1	1312	3	Y	22	22	1	5
04		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	20	1	1262	3	Y	10	12	1	3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		22	RRCID -> 177990			COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6182 - 8205		
11		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	33	1	1126	3	Y	8	8	1	1
12		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	9	1	1084	3	Y	10	9	1	2
01		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	23	1	1092	3	Y	12	12	1	2
02		1092 N	1055	-0-	-37	-0-	18	1	1024	3	Y	12	11	1	3
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13	1	1188	3	Y	10	11	1	2
*04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	3	Y	5	6	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)				//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
DAVIDSON, C. E. JR. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	177992	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6304 - 8110	
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		

11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	24 1	822 3	Y	11	11 1		2		
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	12 9	837 3	Y	11	10 1		3		
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	12 9	852 3	Y	11	12 1		2		
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	14 1	774 3	Y	12	11 1		3		
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	12 9	844 3	Y	10	11 1		2		
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	13 1	841 3	Y	5	6 1		1		
						19 1								
						11 9								
						21 1								
						6 9								

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	12	RRCID ->	178496	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6250 - 6422	
11	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	34 1	1133 3	Y	15	15 1		3		
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	17 9	1160 3	Y	12	12 1		3		
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	25 1	1174 3	Y	12	13 1		2		
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	13 9	1082 3	Y	12	11 1		3		
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	20 1	1184 3	Y	10	11 1		2		
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	13 9	1149 3	Y	5	6 1		1		
						19 1								
						11 9								
						26 1								
						11 9								
						28 1								
						6 9								

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	20	RRCID ->	179799	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	3300 - 6417	
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	19 1	642 3	Y	12	12 1		2		
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	13 9	699 3	Y	11	10 1		3		
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	15 1	684 3	Y	11	12 1		2		
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	12 9	643 3	Y	12	11 1		3		
*03	713 N	711	-0-	-2	-0-	11 1	685 3	Y	10	11 1		2		
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	12 9	659 3	Y	5	6 1		1		
						11 1								
						15 1								
						11 9								
						16 1								
						6 9								

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	13	RRCID ->	179925	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6207 - 6409	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13 1	455 3	Y	11	11 1		2		
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	12 9	465 3	Y	11	10 1		3		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10 1	462 3	Y	11	12 1		2		
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 9	429 3	Y	12	11 1		3		
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8 1	472 3	Y	10	11 1		2		
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 1	450 3	Y	5	6 1		1		
						13 9								
						10 1								
						11 9								
						11 1								
						6 9								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		390 N	385	-0-	-5	-0-	11	1	365	3	Y	8	9	1
							9	9						
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	8	1	366	3	Y	10	9	1
							11	9						
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	6	1	372	3	Y	12	12	1
							13	9						
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	6	1	328	3	Y	12	11	1
							13	9						
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1
							11	9						
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	9	1	351	3	Y	5	6	1
							6	9						

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414														

11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	545	3	Y	16	16	1
							18	9						
12		620 N	532	-0-	-88	-0-	11	1	500	3	Y	19	17	1
							21	9						
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	9	1	514	3	Y	23	23	1
							25	9						
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	8	1	464	3	Y	28	26	1
							31	9						
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	32	32	1
							35	9						
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	13	1	511	3	Y	14	17	1
							15	9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994														

11		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	31	1	1037	3	Y	15	15	1
							17	9						
12		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	22	1	1044	3	Y	14	13	1
							15	9						
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	3	Y	16	17	1
							18	9						
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	13	13	1
							14	9						
*03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	10	11	1
							11	9						
*04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	5	6	1
							6	9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000														

11		1650 N	1647	-0-	-3	-0-	47	1	1582	3	Y	16	14	1
							18	9						
12		1736 N	1529	-0-	-207	-0-	31	1	1486	3	Y	11	11	1
							12	9						
01		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	25	1	1512	3	Y	11	12	1
							12	9						
02		1540 N	1450	-0-	-90	-0-	24	1	1414	3	Y	11	11	1
							12	9						
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	Y	11	11	1
							12	9						
04		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	32	1	1325	3	Y	5	6	1
							6	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
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
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	29 1	989 3	Y	10	9 1	2
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	11 9	1005 3	Y	10	9 1	3
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	21 1	1018 3	Y	11	12 1	2
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	11 9	944 3	Y	12	11 1	3
*03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	17 1	915 3	Y	10	11 1	2
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	12 9	999 3	Y	5	6 1	1
						16 1					
						13 9					
						20 1					
						11 9					
						24 1					
						6 9					

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	57 1	1930 3	Y	13	13 1	2
12	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	14 9	1681 3	Y	17	15 1	4
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	36 1	1537 3	Y	19	19 1	4
02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	19 9	1417 3	Y	20	19 1	5
*03	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	26 1	1582 3	Y	21	21 1	5
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	21 9	1525 3	Y	10	12 1	3
						24 1					
						22 9					
						35 1					
						23 9					
						37 1					
						11 9					

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110		
11	2250 N	1999	-0-	-251	-0-	57 1	1930 3	Y	11	11 1	2
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	12 9	2314 3	Y	17	15 1	4
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	49 1	2242 3	Y	24	23 1	5
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	19 9	1860 3	Y	21	21 1	5
*03	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	37 1	1604 3	Y	20	21 1	4
*04	3000 N	3366	-0-	366	366	26 9	1504 3	Y	1659	1215 1	448
						32 1					
						23 9					
						35 1					
						22 9					
						37 1					
						1825 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407		
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	28 1	953 3	N	11	11 1	2
12	1085 N	999	-0-	-86	-0-	12 9	967 3	N	11	10 1	3
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	20 1	993 3	N	11	12 1	2
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	12 9	887 3	N	12	11 1	3
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	17 1	964 3	N	10	11 1	2
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	12 9	922 3	N	5	6 1	1
						15 1					
						13 9					
						21 1					
						11 9					
						23 1					
						6 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 31		RRCID -> 225697		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392		
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
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	25 1	827 3	Y	11 11 1	2
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	12 9	18 1	Y	13 12 1	3
01	868 N	866	-0-	-2	-0-	14 9	14 1	Y	16 16 1	3
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	18 9	14 1	Y	13 13 1	3
*03	868 N	791	-0-	-77	-0-	14 9	17 1	Y	10 11 1	2
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	11 9	18 1	Y	5 6 1	1
						6 9				
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 32		RRCID -> 225800		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386		
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13 1	428 3	Y	11 11 1	2
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	12 9	9 1	Y	11 10 1	3
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	12 9	7 1	Y	10 11 1	2
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	11 9	7 1	Y	10 10 1	2
*03	465 N	441	-0-	-24	-0-	11 9	9 1	Y	10 10 1	2
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11 9	10 1	Y	5 6 1	1
						6 9				
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 254466		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	36 1	1217 3	Y	11 12 1	2
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	12 9	34 1	Y	8 8 1	2
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	9 9	32 1	Y	11 11 1	2
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	12 9	27 1	Y	17 15 1	4
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	19 9	23 1	Y	22 21 1	5
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23 1	24 9	Y	10 12 1	3
						21 1	11 9			
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 254468		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084		
11	1890 N	1392	-0-	-498	-0-	39 1	1332 3	Y	19 19 1	3
12	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	21 9	31 1	Y	19 17 1	5
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	21 9	29 1	Y	24 24 1	5
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	26 9	29 1	Y	22 22 1	5
*03	1519 N	797	-0-	-722	-0-	24 9	17 1	Y	19 20 1	4
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	21 9	39 1	Y	10 11 1	3
						11 9				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	34 1	1146 3	N	16	16 1		3
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	18 9	1145 3	N	17	16 1		4
01	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	24 1	1128 3	N	24	23 1		5
02	1120 N	949	-0-	-171	-0-	19 9	909 3	N	22	22 1		5
*03	1178 N	870	-0-	-308	-0-	16 1	828 3	N	22	22 1		5
04	1140 N	947	-0-	-193	-0-	24 9	914 3	N	10	12 1		3
						22 1						
						11 9						

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046			
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	65 1	2205 3	Y	13	14 1		2
12	2418 N	1959	-0-	-459	-0-	14 9	1906 3	Y	12	11 1		3
01	2573 N	1961	-0-	-612	-0-	40 1	1917 3	Y	11	12 1		2
02	2128 N	1879	-0-	-249	-0-	13 9	1834 3	Y	12	11 1		3
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	32 1	2046 3	Y	10	11 1		2
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	12 9	2001 3	Y	5	6 1		1
						45 1						
						11 9						
						49 1						
						6 9						

DAVIDSON, DAN		202345		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390			
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2										
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	359 1	3 9	N	3			51
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 1		N	-0-			51
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 1		N	-0-			51
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 1	2 9	N	2			53
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 1		N	-0-			53
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	402 1	2 9	N	2			55

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 031570		COMPL. DATE 10/23/1963			TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A			
COUCH 21		WELL #: 1										
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 1		RRCID -> 033439		COMPL. DATE 05/12/1964			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	131 1	1476 2	N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109 1	1141 2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1045	-0-	-815	-0-	114 1	931 2	N	-0-			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	144 1	1503 2	N	-0-			-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96 1	1151 2	N	-0-			-0-
*04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	134 1	1702 2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HENNDERSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 034735		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 7215 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2	N	-0-		-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2	N	-0-		-0-
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		23
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-		23
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-		23
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		23
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		23
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		23

COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A		
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	N	-0-		-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516 2	N	-0-		-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2	N	-0-		-0-
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A		
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	518 2	N	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2	N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A		
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 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
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-	-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463 2		N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	201 2		N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
04	210 N	24	-0-	-186	-0-	24 2		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-	-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2		N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A		
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-	2
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-	2
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	2
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	2
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-	2
04	270 N	90	-0-	-180	-0-	90 2		N	-0-	2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035971		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A		
11	1290 N	375	-0-	-915	-0-	30 1	345 2	N	-0-	-0-
12	744 N	536	-0-	-208	-0-	47 1	489 2	N	-0-	-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	151 1	1247 2	N	-0-	-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	109 1	1138 2	N	-0-	-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	91 1	1096 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	97 1	1222 2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 2		RRCID -> 036073		COMPL. DATE 04/27/1965		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	14 1	151 2	N	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	13 1	138 2	N	-0-	-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	17 1	139 2	N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	208 2	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	240 2	N	-0-	-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	284 2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 037689		COMPL. DATE 11/24/1965		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29 1	304 2	N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	32 1	260 2	N	-0-	-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	21 1	218 2	N	-0-	-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	19 1	223 2	N	-0-	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	19 1	242 2	N	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31 1	356 2	N	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43 1	458 2	N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52 1	429 2	N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	N	-0-	-0-
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	30 1	352 2	N	-0-	-0-
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	29 1	365 2	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	415 2	N	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	42 1	437 2	N	-0-	-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	49 1	396 2	N	-0-	-0-
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	30 1	303 2	N	-0-	-0-
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	22 1	258 2	N	-0-	-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	28 1	347 2	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A		
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1	528 2	N	-0-	-0-
01	899 N	613	-0-	-286	-0-	66 1	547 2	N	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	56 1	581 2	N	-0-	-0-
03	589 N	492	-0-	-97	-0-	38 1	454 2	N	-0-	-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	42 1	531 2	N	-0-	-0-

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 2	N	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 1	395 2	N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	415 2	N	-0-	-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	34 1	353 2	N	-0-	-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	26 1	322 2	N	-0-	-0-
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	28 1	355 2	N	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237		
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33 1	376 2	N	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	38 1	400 2	N	-0-	-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	42 1	342 2	N	-0-	-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	30 1	311 2	N	-0-	-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	25 1	306 2	N	-0-	-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	N	-0-	-0-

MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A		
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2		N	-0-	-0-
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	-0-
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	4	1	9
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	15	1	4
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1050	2	10	9	Y	9	8	1	5
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1	4
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5	6	1	3
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	Y	8	7	1	4

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A						
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	433	2	4	9	Y	4	3	1	2
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1	2
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	4	1	2

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1	3
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	5	1	1
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	Y	6	4	1	3
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1	3
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1	3

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-			-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1	2
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	1	2

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 21		WELL #:		3	RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH	7007	PERF. N/A	
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
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		4	RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
11	INC G-10	904	-0-	904	7609	904 2		N	-0-			-0-
12	INC G-10	886	-0-	886	8495	886 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	869	-0-	-2231	6264	869 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	754	-0-	-2046	4218	754 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	713	-0-	-2387	1831	713 2		N	-0-			-0-
*04	2509 N	678	-0-	-1831	-0-	678 2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		3	RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	589 N	330	-0-	-259	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		4	RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #:		2	RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	57 1	646 2	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	71 1	744 2	N	-0-			-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	85 1	704 2	N	-0-			-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	56 1	582 2	N	-0-			-0-
03	806 N	637	-0-	-169	-0-	50 1	587 2	N	-0-			-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	53 1	671 2	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		3	RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH	7027	PERF. N/A	
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #:		4	RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH	7070	PERF. N/A	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			9
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			9
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			9
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361 2		N	-0-			9
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			9
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1171 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	-0-	128 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	-0-	91 1	944 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	985	-0-	-286	-0-	-0-	76 1	909 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	-0-	81 1	1038 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A												
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	500 2	N	-0-	-0-	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	539 2	N	-0-	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	485 2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	-0-	42 1	505 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	444 2	N	-0-	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	624 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	-0-	59 1	489 2	N	-0-	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	440 2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	444	-0-	-238	-0-	-0-	34 1	410 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A												
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	376 2	N	-0-	-0-	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	-0-	32 1	337 2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	30 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	-0-	30 1	383 2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
11	630 N	406	-0-	-224	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261												
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	115 1	942 2	N	-0-	-0-	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	823 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	875	-0-	-210	-0-	-0-	68 1	807 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	-0-	68 1	868 2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 22		WELL #:		4	RRCID ->	069406	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	6409 - 9182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	887	-0-	-193	-0-	853 2	34 9	N	31				88
12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	848 2	1 9	N	1				89
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	767 2	1 9	N	1				90
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		N	-0-				90
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				90
*04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				90

HELBBING "17"		WELL #:		2	RRCID ->	073319	COMPL. DATE	09/29/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6182 - 6454	
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2		Y	-0-				-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	334	-0-	334	742	334 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1178	435 2	1 9	Y	1				1
04	DLQ G-10	347	-0-	347	1525	346 2	1 9	Y	1	1 1			1

CAL-MON		WELL #:		3	RRCID ->	073427	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	N/A	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	Y	5	4 1			5
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	495 2	6 9	Y	5	8 1			2
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	493 2	6 9	Y	5	4 1			3
02	DLQ G-10	445	-0-	445	944	442 2	3 9	Y	3	4 1			2
03	DLQ G-10	446	-0-	446	1390	443 2	3 9	Y	3	3 1			2
04	DLQ G-10	479	-0-	479	1869	475 2	4 9	Y	4	4 1			2

CAL-MON		WELL #:		B 4	RRCID ->	073587	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	N/A	
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		Y	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	126	-0-	126	158	126 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	318	160 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	457	139 2		Y	-0-				-0-

HELBBING 23		WELL #:		2	RRCID ->	073602	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	N/A	
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	920 2	1 9	Y	1	1 1			1
12	1023 N	999	-0-	-24	-0-	997 2	2 9	Y	2	2 1			1
01	DLQ G-10	976	-0-	976	976	975 2	1 9	Y	1	1 1			1
02	DLQ G-10	903	-0-	903	1879	900 2	3 9	Y	3	2 1			2
03	DLQ G-10	926	-0-	926	2805	923 2	3 9	Y	3	3 1			2
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3736	929 2	2 9	Y	2	3 1			1

COUCH "2"		WELL #:		2 U	RRCID ->	073660	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	N/A	
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-				20
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-				20
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-				20
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-				20
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-				20
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-				20

HELBBING, RUBY 16		WELL #:		2	RRCID ->	075282	COMPL. DATE	02/08/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	62 1	698 2	N	-0-				-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	78 1	826 2	N	-0-				-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	89 1	730 2	N	-0-				-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	60 1	633 2	N	-0-				-0-
03	899 N	693	-0-	-206	-0-	54 1	639 2	N	-0-				-0-
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	57 1	715 2	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938														
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	3		41
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	2		43
01	DLQ	G-10	260	-0-	260	260	20	1	237	2	Y	3	40 1	6
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	409	12	1	136	2	Y	1		7
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	659	18	1	228	2	Y	4		11
04	DLQ	G-10	206	-0-	206	865	13	1	190	2	Y	3		14

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962														
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	1		8
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	2		10
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	41	1	483	2	Y	1	9 1	2
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	815	24	1	265	2	Y	1		3
03	DLQ	G-10	481	-0-	481	1296	35	1	444	2	Y	2		5
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	1735	28	1	410	2	Y	1		6

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590														
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-		-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-		-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-		-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-		-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886														
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HENDERSON, ROY "27"		WELL #:		2	RRCID ->	100144	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6268 - 6940
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
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	100283	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6264 - 6946
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2	N	-0-			-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2	N	-0-			-0-
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2	N	-0-			-0-
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		5	RRCID ->	129463	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6253 - 6887
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	132964	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6377 - 6514
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		5	RRCID ->	132965	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6295 - 6598
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2	N	-0-			-0-
12	868 N	620	-0-	-248	-0-	620	2	N	-0-			-0-
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		6	RRCID ->	132966	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	6262 - 6390
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2	N	-0-			-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		5	RRCID ->	133111	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6250 - 6383
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 22		WELL #:		7	RRCID ->	133112	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6300 - 6697	
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
11		270 N	58	-0-	-212	-0-	58 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #:		6	RRCID ->	133113	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6311 - 6585	
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #:		7	RRCID ->	133114	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6290 - 6596	
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		589 N	411	-0-	-178	-0-	411 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		589 N	426	-0-	-163	-0-	426 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #:		5	RRCID ->	133259	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6304 - 6544	
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #:		6	RRCID ->	133381	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 - 6589	
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2	-0-	N	-0-	-0-	51
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2	-0-	N	-0-	-0-	51
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2	-0-	N	-0-	-0-	51
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	-0-	N	-0-	-0-	51
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	-0-	N	-0-	-0-	51
04		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2	-0-	N	-0-	-0-	51

COUCH 21		WELL #:		7	RRCID ->	133382	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6275 - 6577	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #:		3	RRCID ->	133556	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6390 - 6577	
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	466 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
COUCH 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	133605	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6290 - 6581		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			23
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			23
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			23
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			23
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			23
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-			23

COUCH 29		WELL #:		7	RRCID ->	133878	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6294 - 9183		
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		6 U	RRCID ->	133996	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6319 - 9116		
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	2	15	9	N	14			41
12	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-			41
01	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1907	2	1	9	N	1			42
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2			N	-0-			42
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1881	2	9	9	N	8	37	1	13
04	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1812	2	25	9	N	23			36

COUCH 2		WELL #:		4	RRCID ->	134484	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6284 - 6608		
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			31
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			31
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			31
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			31
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			31
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			31

HENDERSON, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	134485	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6308 - 6469		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-			-0-
03	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		8	RRCID ->	134816	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6281 - 6489		
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY "26"		WELL #:		2 U	RRCID ->	134837	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	6109 - 6592		
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	62	1	697	2	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	-0-			-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	41	1	428	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	549	-0-	-660	-0-	42	1	507	2	N	-0-			-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1057	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COUCH 10		WELL #:		6	RRCID ->	135025	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6310 - 6450
M	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
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #:		8	RRCID ->	135026	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6289 - 6430
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2		N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		8	RRCID ->	135027	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6308 - 6577
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #:		7	RRCID ->	135109	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6278 - 6436
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-		-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
02	448 N	231	-0-	-217	-0-	231	2		N	-0-		-0-
03	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2		N	-0-		-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #:		9	RRCID ->	135161	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6284 - 6591
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		9
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		9
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-		9
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2		N	-0-		9
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-		9
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		9

BEAN		WELL #:		3	RRCID ->	140289	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6934
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	5	26
						6	9					
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	5	31
						6	9					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	7	9
						8	9			29	1	
02	728 N	469	-0-	-259	-0-	39	1	428	2	Y	2	11
						2	9					
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	53	1	672	2	Y	7	18
						8	9					
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	44	1	654	2	Y	6	24
						7	9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688												
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
11	660 N	570	-0-	-90	-0-	564	2	6	9	Y	5	4 1
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5	8 1
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	4 1
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	4 1
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	3 1
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4 1

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270												
11	1050 N	401	-0-	-649	-0-	33	1	368	2	N	-0-	-0-
12	713 N	452	-0-	-261	-0-	39	1	413	2	N	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	-0-	-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-	-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-	-0-
*04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-	-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696												
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-	-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-	-0-
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-	-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	2			Y	-0-	-0-
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-	-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-	-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145												
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	2	N	-0-	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	134	1	1100	2	N	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	N	-0-	-0-
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	87	1	1100	2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295												
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	N	-0-	-0-
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	62	1	503	2	N	-0-	-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	44	1	450	2	N	-0-	-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	40	1	469	2	N	-0-	-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270												
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	N	-0-	-0-
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	74	1	608	2	N	-0-	-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	50	1	521	2	N	-0-	-0-
03	806 N	605	-0-	-201	-0-	46	1	559	2	N	-0-	-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	47	1	591	2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302												
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	2	N	-0-	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MEADOWS, C.W. "5"		WELL #:		3	RRCID ->	144254	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6246 - 6404			
M	O	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
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	51	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	598	-0-	-177	-0-	46	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #:		3	RRCID ->	145071	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6278 - 6491			
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	66	1	550	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	47	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	43	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-	

HELBING, RUBY -15-		WELL #:		5	RRCID ->	148155	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6116 - 6265			
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	89	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	52	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	53	1	671	2	N	-0-	-0-	-0-	

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #:		4	RRCID ->	148157	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6332 - 6487			
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	45	1	547	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-	

MEADOWS-HELBING "2" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148204	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6292 - 6481			
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	70	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	63	1	797	2	N	-0-	-0-	-0-	

HELBING, RUBY -2-		WELL #:		4	RRCID ->	148262	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6232 - 6381			
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1178 N	858	-0-	-320	-0-	93	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	53	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	961 N	621	-0-	-340	-0-	48	1	573	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	45	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-	

MEADOWS-HELBING -3-		WELL #:		3	RRCID ->	148500	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6047 - 6214			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	125	1	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	89	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	85	1	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	81	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HELBBING, RUBY 16		WELL #:		3	RRCID ->	148664	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6063 - 6190
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	
11		762 N	762	-0-	-0-	62 1	700 2	N	-0-		-0-	
12		974 N	974	-0-	-0-	85 1	889 2	N	-0-		-0-	
01		899 N	847	-0-	-52	92 1	755 2	N	-0-		-0-	
02		713 N	713	-0-	-0-	63 1	650 2	N	-0-		-0-	
03		961 N	757	-0-	-204	58 1	699 2	N	-0-		-0-	
04		810 N	804	-0-	-6	59 1	745 2	N	-0-		-0-	

RUBY HELBBING 16A		WELL #:		4	RRCID ->	152132	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6116 - 6264
11		228 N	228	-0-	-0-	19 1	209 2	N	-0-		-0-	
12		233 N	233	-0-	-0-	20 1	213 2	N	-0-		-0-	
01		248 N	219	-0-	-29	23 1	196 2	N	-0-		-0-	
02		224 N	150	-0-	-74	13 1	137 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	149	-0-	-99	11 1	138 2	N	-0-		-0-	
04		210 N	148	-0-	-62	11 1	137 2	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 16A		WELL #:		3	RRCID ->	152828	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6224 - 6430
11		1055 N	1055	-0-	-0-	86 1	969 2	N	-0-		-0-	
12		1119 N	1119	-0-	-0-	97 1	1022 2	N	-0-		-0-	
01		1209 N	1077	-0-	-132	117 1	960 2	N	-0-		-0-	
02		980 N	918	-0-	-62	80 1	838 2	N	-0-		-0-	
03		1116 N	929	-0-	-187	72 1	857 2	N	-0-		-0-	
04		1050 N	1001	-0-	-49	74 1	927 2	N	-0-		-0-	

HELBBING RUBY 4		WELL #:		4	RRCID ->	156161	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5981 - 6104
11		462 N	462	-0-	-0-	37 1	425 2	N	-0-		-0-	
12		561 N	561	-0-	-0-	49 1	512 2	N	-0-		-0-	
01		533 N	533	-0-	-0-	58 1	475 2	N	-0-		-0-	
02		494 N	494	-0-	-0-	44 1	450 2	N	-0-		-0-	
03		558 N	445	-0-	-113	34 1	411 2	N	-0-		-0-	
04		510 N	456	-0-	-54	33 1	423 2	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 16		WELL #:		4	RRCID ->	156707	COMPL. DATE	10/22/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6206 - 6620
11		352 N	352	-0-	-0-	29 1	323 2	N	-0-		-0-	
12		383 N	383	-0-	-0-	33 1	350 2	N	-0-		-0-	
01		341 N	313	-0-	-28	34 1	279 2	N	-0-		-0-	
02		336 N	271	-0-	-65	24 1	247 2	N	-0-		-0-	
03		372 N	273	-0-	-99	21 1	252 2	N	-0-		-0-	
04		300 N	284	-0-	-16	21 1	263 2	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY 25A		WELL #:		2	RRCID ->	156787	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6223 - 6364
11		540 N	540	-0-	-0-	44 1	496 2	N	-0-		-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	51 1	541 2	N	-0-		-0-	
01		558 N	519	-0-	-39	56 1	463 2	N	-0-		-0-	
02		504 N	416	-0-	-88	37 1	379 2	N	-0-		-0-	
03		589 N	466	-0-	-123	36 1	430 2	N	-0-		-0-	
04		510 N	483	-0-	-27	36 1	447 2	N	-0-		-0-	

HELBBING, RUBY -15-		WELL #:		6	RRCID ->	161112	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6144 - 6332
11		150 N	145	-0-	-5	12 1	133 2	N	-0-		-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	17 1	172 2	N	-0-		-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	20 1	172 2	N	-0-		-0-	
02		165 N	165	-0-	-0-	14 1	151 2	N	-0-		-0-	
03		186 N	148	-0-	-38	11 1	137 2	N	-0-		-0-	
04		180 N	149	-0-	-31	11 1	138 2	N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 10		WELL #:		9	RRCID ->	170100	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6246 - 6826	
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
11		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
*04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		11	RRCID ->	170101	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6844 - 6926	
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2		N	-0-		-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-		-0-
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-		-0-
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	603	2		N	-0-		-0-
03		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-		-0-
*04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		12	RRCID ->	175769	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6300 - 6922	
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
01		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
02		1008 N	973	-0-	-35	-0-	973	2		N	-0-		-0-
03		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
04		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		9	RRCID ->	175773	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6818 - 6830	
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
02		1064 N	931	-0-	-133	-0-	931	2		N	-0-		-0-
03		1116 N	878	-0-	-238	-0-	878	2		N	-0-		-0-
*04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		12	RRCID ->	175775	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6290 - 6836	
11		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
02		1344 N	1254	-0-	-90	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
03		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		10	RRCID ->	175778	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6331 - 6855	
11		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
02		952 N	917	-0-	-35	-0-	917	2		N	-0-		-0-
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		11	RRCID ->	176973	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6298 - 6862	
11		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-		-0-
12		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-		-0-
01		899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-		-0-
02		812 N	757	-0-	-55	-0-	757	2		N	-0-		-0-
03		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-		-0-
04		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
COUCH 29		WELL #:		11	RRCID ->	179595	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6307 - 6870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	310	-0-	-20	-0-		310	2			N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-		306	2			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-		296	2			N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-		261	2			N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-		292	2			N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-		271	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		16	RRCID ->	179794	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6350 - 6950			
11	810 N	763	-0-	-47	-0-		763	2			N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2			N	-0-			-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-		602	2			N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	2			N	-0-			-0-
04	810 N	712	-0-	-98	-0-		712	2			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		10	RRCID ->	180106	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6310 - 6926			
11	420 N	416	-0-	-4	-0-		416	2			N	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-		407	2			N	-0-			-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-		413	2			N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-		371	2			N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		11	RRCID ->	180107	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6340 - 6890			
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2			N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-			-0-
01	868 N	818	-0-	-50	-0-		818	2			N	-0-			-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-		728	2			N	-0-			-0-
03	837 N	731	-0-	-106	-0-		731	2			N	-0-			-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-		778	2			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		13	RRCID ->	180109	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6293 - 6958			
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2			N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2			N	-0-			-0-
02	896 N	787	-0-	-109	-0-		787	2			N	-0-			-0-
03	930 N	801	-0-	-129	-0-		801	2			N	-0-			-0-
04	870 N	756	-0-	-114	-0-		756	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		17	RRCID ->	180131	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6310 - 6955			
11	240 N	176	-0-	-64	-0-		176	2			N	-0-			-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-		171	2			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-		168	2			N	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-		143	2			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		13	RRCID ->	180624	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6272 - 6860			
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-		1220	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-		1269	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-		1238	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-		1085	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-		1218	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1151	-0-	-49	-0-		1151	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 30		WELL #:		14	RRCID ->	180627	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6306 - 6920
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
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2		N	-0-		-0-
12	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2		N	-0-		-0-
01	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2		N	-0-		-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		15	RRCID ->	180631	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6292 - 6901
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		14	RRCID ->	180634	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6300 - 6880
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
02	924 N	864	-0-	-60	-0-	864	2		N	-0-		-0-
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2		N	-0-		-0-
04	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	2		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #:		11	RRCID ->	180647	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6326 - 6925
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		15	RRCID ->	187034	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	832	2	3 9	N	3		175
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	839	2	50 9	N	45	161 1	59
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	838	2	31 9	N	28		87
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	741	2	8 9	N	7		94
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	797	2	13 9	N	12		106
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4 9	N	4		110

COUCH 10		WELL #:		13	RRCID ->	192719	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6334 - 6978
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2		N	-0-		-0-
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2		N	-0-		-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	193692	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6344 - 6910
11	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
01	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
02	2212 N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
03	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719												
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
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		119	1	1345	2	-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		139	1	1459	2	-0-
01		1364 N	1192	-0-	-172	-0-		129	1	1063	2	-0-
02		1372 N	1039	-0-	-333	-0-		91	1	948	2	-0-
03		1612 N	913	-0-	-699	-0-		70	1	843	2	-0-
04		1140 N	961	-0-	-179	-0-		70	1	891	2	-0-

HELMBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804												
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1536	2	10	9	9
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1492	2	12	9	11
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1641	2	10	9	9
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1409	2	8	9	7
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1548	2	8	9	7
*04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1531	2	7	9	6

HELMBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465												
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1403	2	29	9	26
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2017	2	40	9	36
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1236	2	36	9	33
02		1092 N	1053	-0-	-39	-0-		1025	2	28	9	25
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1203	2	29	9	26
*04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1166	2	26	9	24

RUBY HELMBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717												
11		480 N	434	-0-	-46	-0-		35	1	399	2	-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-		53	1	556	2	-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-		62	1	510	2	-0-
02		392 N	355	-0-	-37	-0-		31	1	324	2	-0-
03		620 N	350	-0-	-270	-0-		27	1	323	2	-0-
04		540 N	379	-0-	-161	-0-		28	1	351	2	-0-

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699												
11		600 N	527	-0-	-73	-0-		523	2	4	9	4
12		651 N	631	-0-	-20	-0-		625	2	6	9	5
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-		590	2	6	9	5
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-		553	2	3	9	3
03		620 N	618	-0-	-2	-0-		615	2	3	9	3
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-		571	2	4	9	4

HELMBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705												
11		2130 N	1935	-0-	-195	-0-		1929	2	6	9	5
12		2201 N	1930	-0-	-271	-0-		1924	2	6	9	5
01		1953 N	1952	-0-	-1	-0-		1946	2	6	9	5
02		1764 N	1750	-0-	-14	-0-		1747	2	3	9	3
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1949	2	3	9	3
*04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1925	2	4	9	4

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582												
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-		51	1	573	2	-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-		59	1	621	2	-0-
01		806 N	694	-0-	-112	-0-		75	1	619	2	-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-		53	1	550	2	-0-
03		682 N	545	-0-	-137	-0-		42	1	503	2	-0-
04		660 N	505	-0-	-155	-0-		37	1	468	2	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELBLING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBLING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576												
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	45	1	369	2	N	-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-
03		465 N	361	-0-	-104	-0-	28	1	333	2	N	-0-
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	2	N	-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712												
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5
02		560 N	519	-0-	-41	-0-	516	2	3	9	Y	3
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	556	2	3	9	Y	3
*04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4

HELBLING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HELBLING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500												
11		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	Y	2
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	Y	3
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2
02		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1216	2	2	9	Y	2
03		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1304	2	2	9	Y	2
*04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2

HELBLING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HELBBING, RUBY 15		WELL #:		7	RRCID ->	206146	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	5712 - 6622	
M	O	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
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62 1	703 2	N	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	68 1	712 2	N	-0-				-0-
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	69 1	571 2	N	-0-				-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	57 1	594 2	N	-0-				-0-
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	46 1	558 2	N	-0-				-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49 1	621 2	N	-0-				-0-

HELBBING, RUBY 16		WELL #:		5	RRCID ->	206165	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6047 - 6616	
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	68 1	768 2	N	-0-				-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93 1	977 2	N	-0-				-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	167 1	1372 2	N	-0-				-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	140 1	1456 2	N	-0-				-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	119 1	1417 2	N	-0-				-0-
04	1500 N	864	-0-	-636	-0-	64 1	800 2	N	-0-				-0-

HELBBING 17		WELL #:		6	RRCID ->	206219	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6212 - 6676	
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	964 2	1 9	Y	1	1	1		1
12	1054 N	867	-0-	-187	-0-	866 2	1 9	Y	1	2	1		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928 2	2 9	Y	2	1	1		1
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	830 2	2 9	Y	2	2	1		1
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923 2	4 9	Y	4	3	1		2
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	945 2	4 9	Y	4	4	1		2

HELBBING 23		WELL #:		5	RRCID ->	206238	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	6276 - 6852	
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	880 2	9 9	Y	8	8	1		9
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142 2	13 9	Y	12	17	1		4
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1014 2	14 9	Y	13	10	1		7
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896 2	9 9	Y	8	10	1		5
03	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	994 2	10 9	Y	9	9	1		5
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012 2	10 9	Y	9	9	1		5

COUCH 10		WELL #:		14	RRCID ->	206589	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6276 - 6914	
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2		N	-0-				-0-
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 2		N	-0-				-0-
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2		N	-0-				-0-
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		N	-0-				-0-
03	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-				-0-
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	206590	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	6410 - 6958	
11	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	1685 2		N	-0-				-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-				-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1490	-0-	-78	-0-	1490 2		N	-0-				-0-
03	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 2		N	-0-				-0-
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-				-0-

MEADOWS-HELBBING 3		WELL #:		4	RRCID ->	207139	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6112 - 6628	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	75 1	839 2	N	-0-				-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78 1	820 2	N	-0-				-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	88 1	729 2	N	-0-				-0-
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	64 1	664 2	N	-0-				-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	63 1	757 2	N	-0-				-0-
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1	879 2	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426													
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	BALANCE
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-	-0-	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	78	1	637	2	N	-0-	-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	N	-0-	-0-	
03	744 N	549	-0-	-195	-0-	43	1	506	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	2	N	-0-	-0-	

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952													
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	370	2	Y	8	36	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	7	43	
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	34	1	398	2	Y	10	40 1 13	
02	DLQ G-10	646	-0-	646	1089	53	1	590	2	Y	3	16	
03	DLQ G-10	446	-0-	446	1535	3	9	405	2	Y	8	24	
04	DLQ G-10	645	-0-	645	2180	40	1	596	2	Y	8	32	

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974													
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	40	1	463	2	Y	5	23	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	5	28	
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	42	1	507	2	Y	6	26 1 8	
02	DLQ G-10	446	-0-	446	1002	36	1	407	2	Y	3	11	
03	DLQ G-10	786	-0-	786	1788	57	1	721	2	Y	7	18	
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2355	35	1	525	2	Y	6	24	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011												
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
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	3	40
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	5	45
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	7 42 1	10
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	2	12
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	7	19
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	24	1	358	2	Y	5	24

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832												
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1124	2	9	9	Y	8 7 1	9
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1101	2	12	9	Y	11 16 1	4
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1113	2	10	9	Y	9 8 1	5
02	1036 N	977	-0-	-59	-0-	969	2	8	9	Y	7 8 1	4
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	Y	7 7 1	4
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8 8 1	4

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728												
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-	-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	46	1	374	2	N	-0-	-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	32	1	326	2	N	-0-	-0-
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	25	1	295	2	N	-0-	-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	N	-0-	-0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950												
11	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-	-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-	-0-
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-	-0-
03	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-	-0-
*04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096												
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-	-0-
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-	-0-
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-	-0-
03	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-	-0-
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680														
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
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	36 1	410 2	N	-0-				-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	39 1	422 2	N	-0-				-0-
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	48 1	397 2	N	-0-				-0-
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	33 1	350 2	N	-0-				-0-
03		465 N	379	-0-	-86	-0-	30 1	349 2	N	-0-				-0-
*04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 1	396 2	N	-0-				-0-

HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624														
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	N	-0-				-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 2	N	-0-				-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	17 1	144 2	N	-0-				-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	10 1	104 2	N	-0-				-0-
03		186 N	125	-0-	-61	-0-	10 1	115 2	N	-0-				-0-
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	8 1	104 2	N	-0-				-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672														
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	125 1	1413 2	N	-0-				-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	132 1	1391 2	N	-0-				-0-
01		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	156 1	1283 2	N	-0-				-0-
02		1428 N	1229	-0-	-199	-0-	109 1	1120 2	N	-0-				-0-
03		1519 N	990	-0-	-529	-0-	76 1	914 2	N	-0-				-0-
04		1380 N	1162	-0-	-218	-0-	85 1	1077 2	N	-0-				-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372														
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	43 1	492 2	N	-0-				-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	38 1	405 2	N	-0-				-0-
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	63 1	514 2	N	-0-				-0-
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	43 1	439 2	N	-0-				-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	47 1	572 2	N	-0-				-0-
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	37 1	467 2	N	-0-				-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604														
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	62 1	685 2	N	-0-				-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	74 1	780 2	N	-0-				-0-
01		837 N	781	-0-	-56	-0-	85 1	696 2	N	-0-				-0-
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	58 1	607 2	N	-0-				-0-
03		868 N	680	-0-	-188	-0-	53 1	627 2	N	-0-				-0-
04		750 N	717	-0-	-33	-0-	52 1	665 2	N	-0-				-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HELMBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	215570	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 - 6632
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING 18		WELL #:		3	RRCID ->	215617	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6410 - 6514
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13	11 1 15
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	657	2	23	9	Y	21	29 1 7
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20	16 1 11
02	DLQ G-10	662	-0-	662	1409	647	2	15	9	Y	14	17 1 8
03	DLQ G-10	711	-0-	711	2120	696	2	15	9	Y	14	14 1 8
04	DLQ G-10	714	-0-	714	2834	699	2	15	9	Y	14	15 1 7

HELMBING, RUBY 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	232235	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	6588 - 6609
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #:		B 6 U	RRCID ->	232760	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	6212 - 6720
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	2	4	9	Y	4	4 1 4
12	1209 N	757	-0-	-452	-0-	750	2	7	9	Y	6	8 1 2
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	741	2	6	9	Y	5	4 1 3
02	DLQ G-10	775	-0-	775	1522	769	2	6	9	Y	5	5 1 3
03	DLQ G-10	873	-0-	873	2395	867	2	6	9	Y	5	5 1 3
04	DLQ G-10	839	-0-	839	3234	832	2	7	9	Y	6	6 1 3

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005			RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
ROBISON, P. T.		WELL #:		1								
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5	31
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	35
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	35
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	Y	12	47
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	512	3	8	9	Y	7	54
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	Y	7	61

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	034073	COMPL. DATE	07/29/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	N/A
CHANDLER, E. H.		WELL #:		2								
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	288	2	7	9	Y	6	11
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	Y	7	8
*01	INC G-10	281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5	13
*02	INC G-10	375	-0-	375	656	369	2	6	9	Y	5	18
*03	INC G-10	494	-0-	494	1150	484	2	10	9	Y	9	7
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1150					Y	NO RPT	7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*11		780 N	450	-0-	-330	-0-	442 2	8 9	Y	7		64
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-	35 1	29
*01	INC	G-10	634	-0-	634	634	621 2	13 9	Y	12		41
*02	INC	G-10	511	-0-	511	1145	498 2	13 9	Y	12		53
*03	INC	G-10	548	-0-	548	1693	533 2	15 9	Y	14	34 1	33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1693			Y	NO RPT		33
COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A												
*10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178 2	19 9	N	17	184 1	67
*11		1320 N	998	-0-	-322	-0-	977 2	21 9	N	19		86
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	868 2	25 9	N	23		109
*01		1178 N	945	-0-	-233	-0-	927 2	18 9	N	16		125
*02		924 N	511	-0-	-413	-0-	494 2	17 9	N	15		140
*03		899 N	874	-0-	-25	-0-	861 2	13 9	N	12		152
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A												
*10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 2	2 9	Y	2		189
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	Y	2		191
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	302 2	10 9	Y	9	132 1	68
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	322 2	7 9	Y	6		74
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	415 2	11 9	Y	10		84
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	505 2	8 9	Y	7		91
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		91
CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A												
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-
COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426												
*11		840 N	824	-0-	-16	-0-	815 2	9 9	Y	8		64
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	35 1	29
*01	INC	G-10	918	-0-	918	918	905 2	13 9	Y	12		41
*02	INC	G-10	875	-0-	875	1793	862 2	13 9	Y	12		53
*03	INC	G-10	841	-0-	841	2634	827 2	14 9	Y	13	33 1	33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2634			Y	NO RPT		33
CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520												
*10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-		63
*11		1080 N	933	-0-	-147	-0-	931 2	2 9	Y	2		65
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	852 2	10 9	Y	9	45 1	29
*01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	910 2	7 9	Y	6		35
*02		868 N	600	-0-	-268	-0-	590 2	10 9	Y	9		44
*03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	829 2	8 9	Y	7		51
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746												
11	2310 X	1673	-0-	-637	-0-	1666	2	7	9	Y	6	71
12	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	1769	2	6	9	Y	5	76
01	INC G-10	1892	-0-	1892	1892	1890	2	2	9	Y	2	78
02	INC G-10	999	-0-	999	2891	842	2	157	9	Y	143	143
03	INC G-10	360	-0-	360	3251	203	2	157	9	Y	143	-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	3251					Y	NO RPT	-0-
CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510												
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	853	2	10	9	Y	9	15
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	11
*01	INC G-10	932	-0-	932	932	924	2	8	9	Y	7	18
*02	INC G-10	819	-0-	819	1751	812	2	7	9	Y	6	24
*03	INC G-10	931	-0-	931	2682	917	2	14	9	Y	13	10
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2682					Y	NO RPT	10
CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482												
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	15
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	11
*01	INC G-10	650	-0-	650	650	642	2	8	9	Y	7	18
*02	INC G-10	573	-0-	573	1223	566	2	7	9	Y	6	24
*03	INC G-10	726	-0-	726	1949	712	2	14	9	Y	13	10
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1949					Y	NO RPT	10
CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528												
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511												
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8	163
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15	178
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15	193
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	846	2	230	9	N	209	209
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	949	2	246	9	N	224	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473				
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
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	640 2	10 9	Y	9			15
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634 2	10 9	Y	9	13 1		11
*01	INC G-10	686	-0-	686	686	678 2	8 9	Y	7			18
*02	INC G-10	629	-0-	629	1315	622 2	7 9	Y	6			24
*03	INC G-10	738	-0-	738	2053	724 2	14 9	Y	13	27 1		10
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2053			Y	NO RPT			10

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458				
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			48
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			68
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	47 1		32
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			43
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	14 5		37
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	44 1		15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508				
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 2	4 9	Y	4			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			59
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	2			61
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428				
*11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2004 2	17 9	Y	15			127
*12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781 2	1 9	Y	1	70 1		58
*01	INC G-10	1929	-0-	1929	1929	1903 2	26 9	Y	24			82
*02	INC G-10	1972	-0-	1972	3901	1946 2	26 9	Y	24			106
*03	INC G-10	2135	-0-	2135	6036	2104 2	31 9	Y	28	67 1		67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6036			Y	NO RPT			67

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479				
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706 2	34 9	Y	31			43
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	684 2	34 9	Y	31			74
*01	INC G-10	795	-0-	795	795	731 2	64 9	Y	58	84 1		48
*02	INC G-10	708	-0-	708	1503	671 2	37 9	Y	34			82
*03	INC G-10	848	-0-	848	2351	803 2	45 9	Y	41			123
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2351			Y	38	85 1		76

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486				
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11 9	Y	10			85
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-	47 1		38
*01	INC G-10	987	-0-	987	987	968 2	19 9	Y	17			55
*02	INC G-10	972	-0-	972	1959	954 2	18 9	Y	16			71
*03	INC G-10	1014	-0-	1014	2973	993 2	21 9	Y	19	45 1		45
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2973			Y	NO RPT			45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576																	
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
11		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1058	2	67	9	N	61					153
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28	9	N	25					178
01		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1131	2	41	9	N	37	176	1			39
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	54					54
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	83	83	7			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
11		720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					70
12		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
01		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					70
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					70
*04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					63
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					63
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					63
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					63
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					63
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					63

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627																	
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320																	
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885																	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320							
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842							
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
MAYJAC I, LLC		536431							
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A	
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 1	N	-0-	-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 1	N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 1	N	-0-	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214 1	N	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT	-0-
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
11	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314 1	N	-0-	-0-
12	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1217 1	N	-0-	-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 1	N	-0-	-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217 1	N	-0-	-0-
03	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018 1	N	-0-	-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT	-0-
COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 1	N	-0-	-0-
12	620 N	442	-0-	-178	-0-	442 1	N	-0-	-0-
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 1	N	-0-	-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 1	N	-0-	-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 1	N	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 6293 - 6719	
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 1	N	-0-		-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 1	N	-0-		-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 1	N	-0-		-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 1	N	-0-		-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 1	N	-0-		-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 6327 - 6412	
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 1	N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 1	N	-0-		-0-
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283 1	N	-0-		-0-
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176 1	N	-0-		-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 1	N	-0-		-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6233 - 6345	
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 1	N	-0-		-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 1	N	-0-		-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 1	N	-0-		-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 1	N	-0-		-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684 1	N	-0-		-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6430	
11	DLQ	G-10	404	-0-	404	2286	396 1	8 9 Y	7	31 1	1
12	DLQ	G-10	499	-0-	499	2785	495 1	4 9 Y	4		5
01	DLQ	G-10	631	-0-	631	3416	631 1	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	3916	491 1	9 9 Y	8		13
03	DLQ	G-10	684	-0-	684	4600	682 1	2 9 Y	2		15
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4600		Y	NO RPT		15

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6312 - 6381	
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	1380	120 1	7 9 Y	6	31 1	1
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	1486	100 1	6 9 Y	5		6
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	1558	72 1	Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	1673	106 1	9 9 Y	8		14
03	DLQ	G-10	142	-0-	142	1815	140 1	2 9 Y	2		16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1815		Y	NO RPT		16

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.			630611								
OZONA TOWNSITE		WELL #:	2	RRCID ->	086640	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6392 - 6481	
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
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 3	Y	-0-		20
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-		20
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120 3	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	230	110 3	Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	490	260 3	Y	-0-		20
*04		742 N	252	-0-	-490	-0-	252 3	Y	-0-		20

OZONA TOWNSITE A		WELL #:	5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6363 - 6512	
11		247 S	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		47
12		259 S	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		47
01		195 S	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		47
02		224 S	182	-0-	-42	-0-	182 3	N	-0-		47
03		248 S	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-		47
04		180 S	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		47

OZONA TOWNSITE		WELL #:	2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6637 - 6787	
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	Y	-0-		41
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-		41
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	265 3	Y	-0-		41
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	583	318 3	Y	-0-		41
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	826	243 3	Y	-0-		41
*04		1060 N	234	-0-	-826	-0-	234 3	Y	-0-		41

OZONA TOWNSITE A		WELL #:	4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699	
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		46
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		46
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		46
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	185 3	N	-0-		46
03		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3	N	-0-		46
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		46

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748								
MCDONALD A		WELL #:	1 C	RRCID ->	036072	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		25
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	Y	-0-		25
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		25
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		25
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		25
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	1	2 3	24

MCDONALD A		WELL #:	2	RRCID ->	041174	COMPL. DATE	02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A	
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	Y	-0-		25
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-		25
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-		25
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		25
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-		25
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-	2 3	23

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748								
HELMBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A		
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
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 3	6 9	Y	5	20
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 3	9 9	Y	8	28
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692 3	10 9	Y	9	37
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604 3	1 9	Y	1	38
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-	4
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-	4

HELMBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	9
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	9
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	9
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	9
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	1

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730		
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-

HELMBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315 3	7 9	Y	6	17
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2	19
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	274 3	20 9	Y	18	37
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	Y	1	38
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	233 3	4 9	Y	4	8
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	214 3	8 9	Y	7	15

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072		
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	27
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-	27
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3		N	-0-	27
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	1061 3		N	-0-	27
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-	27
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223 3	1 9	N	1	15

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151		
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	506 3		N	-0-	97
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491 3		N	-0-	97
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 3		N	-0-	97
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425 3		N	-0-	97
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 3		N	-0-	97
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	62

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008		
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	551 3	1 9	N	1	150
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	515 3		N	-0-	150
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3		N	-0-	150
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502 3		N	-0-	150
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-	150
*04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3		N	-0-	25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			165
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			165
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-			165
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461 3		N	-0-			165
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			165
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	129 3		36

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096												
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	656 3		N	-0-			47
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			47
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			47
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			47
03	1147 N	808	-0-	-339	-0-	808 3		N	-0-			47
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	723 3	1 9	N	1			48

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990												
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-			112
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			112
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2			114
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	N	1			115
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	259 3	2 9	N	2			117
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	260 3	2 9	N	2			119

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585												
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	979 3	44 9	N	40			185
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	986 3	25 9	N	23	171 1		37
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1024 3	36 9	N	33			70
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	989 3	35 9	N	32			102
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1022 3	29 9	N	26			128
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1051 3	33 9	N	30			158

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501												
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	45 3		51

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067												
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			25
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-			25
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			25
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			25
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			25
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 3	1 9	Y	1	2 3		24

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474												
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
03	806 N	548	-0-	-258	-0-	548 3		N	-0-			-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5975 - 6087
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	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	624	-0-	-66	-0-		624 3		Y	-0-			25
12	682 N	655	-0-	-27	-0-		655 3		Y	-0-			25
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 3		Y	-0-			25
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 3		Y	-0-			25
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 3		Y	-0-			25
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 3		Y	-0-	2 3		23

HELMBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991										TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6062 - 6188
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		279 3	7 9	Y	6			17
12	279 N	259	-0-	-20	-0-		257 3	2 9	Y	2			19
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		Y	-0-			19
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		Y	-0-			19
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3		Y	-0-	17 1		2
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3		Y	-0-			2

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991										TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6360 - 6497
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-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5943 - 5975
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		N	-0-			116
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		N	-0-			116
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3		N	-0-			116
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		N	-0-			116
03	434 N	422	-0-	-12	-0-		422 3		N	-0-			116
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-	39 3		77

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992										TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6021 - 6046
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		N	-0-			102
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 3		N	-0-			102
01	527 N	520	-0-	-7	-0-		520 3		N	-0-			102
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 3		N	-0-			102
03	527 N	371	-0-	-156	-0-		371 3		N	-0-			102
*04	510 N	338	-0-	-172	-0-		338 3		N	-0-	33 3		69

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992										TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6066 - 6100
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-		958 3	3 9	N	3			153
12	992 N	923	-0-	-69	-0-		921 3	2 9	N	2			155
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-		923 3	9 9	N	8			163
02	896 N	840	-0-	-56	-0-		833 3	7 9	N	6			169
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-		919 3	11 9	N	10			179
04	900 N	895	-0-	-5	-0-		889 3	6 9	N	5			184

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992										TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6001 - 6024
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-			52
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3		N	-0-			52
01	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		N	-0-			52
02	112 N	83	-0-	-29	-0-		83 3		N	-0-			52
03	124 N	102	-0-	-22	-0-		102 3		N	-0-			52
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		105 3	1 9	N	1	15 3		38

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DAVIDSON		WELL #:		2	RRCID ->	145401	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	6003 - 6033		
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	EOM BALANCE
*05	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	3			N	-0-			50
*06	1080 N	848	-0-	-232	-0-	848	3			N	-0-			50
*07	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-			50
*08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-			50
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			50
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			50
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			50
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			50
*01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			50
*02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	1075	3			N	-0-			50
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			50
*04	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-	4	3	46

DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	145430	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5996 - 6022		
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-			-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-			-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-

HELBING		WELL #:		6	RRCID ->	150369	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6114 - 6161		
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	411	3	7	9	Y	6			18
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	421	3	8	9	Y	7			25
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6			31
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2			33
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	30	1	8
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3			11

MCDONALD A		WELL #:		6	RRCID ->	150437	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	5961 - 6086		
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			17
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			17
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			17
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-			17
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			17
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-			17

HELBING		WELL #:		8	RRCID ->	150685	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	6690 - 6702		
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	851	3	1	9	N	1			79
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2			81
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	N	1			82
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			82
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2			84
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			84

HELBING		WELL #:		5	RRCID ->	151147	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6061 - 6181		
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6			24
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	Y	7			31
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	Y	10			41
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24			65
03	930 N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	Y	12	58	1	19
04	900 N	784	-0-	-116	-0-	776	3	8	9	Y	7			26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165												
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
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3		N	-0-	37
12		651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3		N	-0-	37
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-	37
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	37
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	37
*04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1 9	N	1 20 3	18

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058												
11		510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-	149
12		527 N	195	-0-	-332	-0-	195	3		N	-0-	149
01		496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3		N	-0-	149
02		420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3		N	-0-	149
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	149
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-	149

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198												
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-	-0-
12		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-	-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-
03		558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3		N	-0-	-0-
*04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066												
11		780 N	710	-0-	-70	-0-	710	3		N	-0-	171
12		744 N	708	-0-	-36	-0-	704	3	4 9	N	4 159 1	16
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-	16
02		672 N	584	-0-	-88	-0-	584	3		N	-0-	16
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-	16
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-	16

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716												
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3 9	N	3	71
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-	71
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1 9	N	1	72
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1 9	N	1	73
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1 9	N	1	74
*04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4 9	N	4	78

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847												
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-	144
12		2263 N	1983	-0-	-280	-0-	1983	3		N	-0-	144
01		2232 N	1962	-0-	-270	-0-	1962	3		N	-0-	144
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	3	7 9	N	6	150
03		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1961	3	9 9	N	8	158
*04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2 9	N	2	160

HELBBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488												
11		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1177	3	8 9	N	7	42
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	3	9 9	N	8	50
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12 9	N	11	61
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10 9	N	9	70
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	3	14 9	N	13	83
04		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1152	3	6 9	N	5	88

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MCDONALD A		WELL #:		11	RRCID ->	167932	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	5966 - 7666
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
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1157 3	1 9	N	1			69
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170 3	4 9	N	4			73
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180 3	4 9	N	4			77
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1043 3	6 9	N	5			82
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158 3		N	-0-			82
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 3		N	-0-			82

MCDONALD A		WELL #:		10	RRCID ->	167935	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5953 - 8234
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 3	3 9	N	3			117
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9	N	1			118
01	1023 N	558	-0-	-465	-0-	557 3	1 9	N	1			119
02	756 N	340	-0-	-416	-0-	337 3	3 9	N	3			122
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	538 3	6 9	N	5			127
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	461 3	4 9	N	4			131

MCDONALD A		WELL #:		12	RRCID ->	167941	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5978 - 8295
11	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1488 3	2 9	N	2			185
12	1643 N	861	-0-	-782	-0-	861 3		N	-0-			185
01	1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1211 3	1 9	N	1			186
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1610 3	8 9	N	7			193
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1638 3	3 9	N	3			196
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559 3	2 9	N	2			198

MCDONALD A		WELL #:		13	RRCID ->	167944	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5980 - 8564
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			192
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			192
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			192
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			192
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			194
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 3	1 9	N	1	174 3		21

HELBBING		WELL #:		10R	RRCID ->	169135	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	6061 - 8399
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419 3	2 9	N	2			168
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668 3	10 9	N	9			177
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1522 3	11 9	N	10			187
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1256 3	6 9	N	5			192
03	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	1287 3	8 9	N	7	180 1		19
04	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1174 3	8 9	N	7			26

HELBBING		WELL #:		11	RRCID ->	169138	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 3	1 9	N	1			138
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			138
01	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845 3		N	-0-			138
02	1008 N	697	-0-	-311	-0-	696 3	1 9	N	1			139
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784 3	3 9	N	3			142
04	810 N	729	-0-	-81	-0-	729 3		N	-0-			142

COUCH		WELL #:		2	RRCID ->	169150	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6336 - 6462
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			79
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633 3	6 9	N	5			84
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 3	2 9	N	2			86
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561 3	12 9	N	11			97
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649 3	17 9	N	15			112
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	666 3	8 9	N	7			119

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
HENNDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	466	3	21	9	N	19	134
12	527	N	499	-0-	-28	490	3	9	9	N	8	142
01	605	N	605	-0-	-0-	596	3	9	9	N	8	150
02	448	N	426	-0-	-22	417	3	9	9	N	8	158
03	500	N	500	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8	166
04	600	N	559	-0-	-41	548	3	11	9	N	10	176

HELMBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550				
11	1890	N	1347	-0-	-543	1339	3	8	9	N	7	142
12	1922	N	1360	-0-	-562	1351	3	9	9	N	8	150
01	1612	N	1350	-0-	-262	1339	3	11	9	N	10	160
02	1260	N	1251	-0-	-9	1242	3	9	9	N	8	168
03	1819	N	1819	-0-	-0-	1806	3	13	9	N	12	180
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5	185

HELMBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488				
11	1445	N	1445	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3	129
12	1492	N	1492	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3	132
01	1488	N	1376	-0-	-112	1376	3			N	-0-	132
02	1344	N	1226	-0-	-118	1224	3	2	9	N	2	134
03	1488	N	1453	-0-	-35	1444	3	9	9	N	8	142
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4	146

HELMBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311				
11	2430	N	2225	-0-	-205	2224	3	1	9	N	1	92
12	2480	N	2360	-0-	-120	2357	3	3	9	N	3	95
01	2449	N	2372	-0-	-77	2368	3	4	9	N	4	99
02	2128	N	2128	-0-	-0-	2125	3	3	9	N	3	102
03	2366	N	2366	-0-	-0-	2363	3	3	9	N	3	105
04	2310	N	2215	-0-	-95	2211	3	4	9	N	4	109

HELMBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319				
11	1020	N	1011	-0-	-9	1008	3	3	9	N	3	37
12	1023	N	999	-0-	-24	997	3	2	9	N	2	39
01	1054	N	885	-0-	-169	884	3	1	9	N	1	40
02	952	N	835	-0-	-117	833	3	2	9	N	2	42
03	1050	N	1050	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2	44
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	1024	3	1	9	N	1	45

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083				
11	660	N	632	-0-	-28	630	3	2	9	N	2	164
12	496	N	481	-0-	-15	481	3			N	-0-	21
01	682	N	595	-0-	-87	591	3	4	9	N	4	25
02	588	N	547	-0-	-41	541	3	6	9	N	5	30
03	605	N	605	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7	37
04	570	N	485	-0-	-85	482	3	3	9	N	3	40

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975				
11	180	N	132	-0-	-48	132	3			N	-0-	56
12	180	N	180	-0-	-0-	180	3			N	-0-	56
01	186	N	184	-0-	-2	184	3			N	-0-	56
02	126	N	126	-0-	-0-	126	3			N	-0-	56
03	186	N	184	-0-	-2	184	3			N	-0-	56
04	180	N	170	-0-	-10	170	3			N	-0-	56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177												
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	M		
11		900 N	809	-0-	-91	-0-	807 3	2 9	N		2	84
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	764 3	2 9	N		2	86
01		899 N	823	-0-	-76	-0-	820 3	3 9	N		3	89
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N		-0-	89
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N		-0-	89
*04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N		-0-	89

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483												
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N		1	37
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N		-0-	37
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	N		2	39
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	N		5	44
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 3	3 9	N		3	47
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 3	3 9	N		3	50

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108												
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2391 3	15 9	N		14	96
12		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2446 3	8 9	N		7	103
01		2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2459 3	9 9	N		8	111
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243 3	12 9	N		11	122
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2479 3	10 9	N		9	131
04		2400 N	2387	-0-	-13	-0-	2383 3	4 9	N		4	135

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450												
11		2580 N	2452	-0-	-128	-0-	2451 3	1 9	N		1	198
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2800 3	3 9	N		3	13
01		2697 N	2695	-0-	-2	-0-	2692 3	3 9	N		3	16
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2395 3	11 9	N		10	26
03		2790 N	2732	-0-	-58	-0-	2721 3	11 9	N		10	36
04		2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2503 3	7 9	N		6	42

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687												
11		3240 X	3115	-0-	-125	-0-	3111 3	4 9	N		4	169
12		3348 X	3140	-0-	-208	-0-	3132 3	8 9	N		7	176
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3169 3	9 9	N		8	184
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2899 3	11 9	N		10	194
03		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3173 3	7 9	N		6	18
04		3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2949 3	6 9	N		5	23

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781												
11		2760 N	2519	-0-	-241	-0-	2516 3	3 9	N		3	167
12		2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2629 3	8 9	N		7	174
01		2728 N	2537	-0-	-191	-0-	2530 3	7 9	N		6	180
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2392 3	10 9	N		9	189
03		2635 N	2616	-0-	-19	-0-	2608 3	8 9	N		7	196
*04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2592 3	3 9	N		3	199

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566												
11		2220 N	1830	-0-	-390	-0-	1830 3		N		-0-	170
12		2263 N	1838	-0-	-425	-0-	1830 3	8 9	N		7	177
01		2139 N	1792	-0-	-347	-0-	1781 3	11 9	N		10	187
02		1708 N	1558	-0-	-150	-0-	1551 3	7 9	N		6	193
03		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1679 3	1 9	N		1	194
04		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1691 3	2 9	N		2	196

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112												
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
11		840 N	780	-0-	-60	-0-	779 3	1 9	N	1	54	
12		899 N	736	-0-	-163	-0-	730 3	6 9	N	5	59	
01		868 N	659	-0-	-209	-0-	652 3	7 9	N	6	65	
02		728 N	659	-0-	-69	-0-	655 3	4 9	N	4	69	
03		744 N	676	-0-	-68	-0-	664 3	12 9	N	11	80	
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	645 3	3 9	N	3	83	

HELMBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179												
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	706 3	2 9	N	2	131	
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	N	2	133	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 3	9 9	N	8	141	
02		672 N	551	-0-	-121	-0-	545 3	6 9	N	5	146	
03		744 N	604	-0-	-140	-0-	602 3	2 9	N	2	148	
04		630 N	500	-0-	-130	-0-	500 3		N	-0-	148	

THOMPSON, J. CLEO 855610												
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-	
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-	
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617												
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-	
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3		Y	-0-	-0-	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-	
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-	
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-	
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458												
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-	-0-	
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-	-0-	
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-	
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-	-0-	
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-	
*04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473												
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-	
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-	-0-	
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-	-0-	
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y	-0-	-0-	
04		450 N	237	-0-	-213	-0-	237 3		Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3	Y	-0-		-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	71	-0-	-13	-0-		71 3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 3	Y	-0-		-0-	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3	Y	-0-		-0-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2		C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3	Y	-0-		-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	98	-0-	-26	-0-		98 3	Y	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3	Y	-0-		-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3	Y	-0-		-0-	
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3	Y	-0-		-0-	

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A				
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 3	Y	-0-		-0-	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3	Y	-0-		-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3	Y	-0-		-0-	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 3	Y	-0-		-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3	Y	-0-		-0-	
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3	Y	-0-		-0-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2	N	-0-		-0-	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	400	-0-	-3	-0-		400 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	360	-0-	-4	-0-		360 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	375	-0-	-59	-0-		375 2	N	-0-		-0-	
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2	N	-0-		-0-	

WALLEN-MILLER		WELL #: 3		U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941		-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0												
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
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-			-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-			-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A												
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411 2	7 9	Y	6			46
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1258 2	9 9	Y	8			54
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 2	8 9	Y	7	41 1		20
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1324 2	7 9	Y	6			26
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1544 2	7 9	Y	6			32
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599 2	4 9	Y	4			36

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A												
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-			-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 3		Y	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A												
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	Y	4	3 1		2
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-	2 1		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A												
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	811 2	7 9	Y	6			34
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	856 2	6 9	Y	5			39
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 2	3 9	Y	3			42
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	772 2	3 9	Y	3			45
03	868 N	700	-0-	-168	-0-	697 2	3 9	Y	3			48
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151 2	1 9	Y	1			49

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	Y	4			65
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381 2	7 9	Y	6	53 1		18
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	Y	5			23
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 2	6 9	Y	5			28
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 2	7 9	Y	6			34
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 2	7 9	Y	6			40

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A												
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-		-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	Y	-0-		-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	Y	-0-		-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-		-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	-0-		-0-
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-		-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-		-0-
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-		-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	691 3	20 9	Y	18	17 1
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	656 3	18 9	Y	16	18 1
01		651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3		Y	-0-	9 1
02		672 N	611	-0-	-61	-0-	611 3		Y	-0-	-0-
03		682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3		Y	-0-	-0-
*04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4	4 1
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-	-0-
02		252 N	215	-0-	-37	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	-0-
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3		Y	-0-	-0-

BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-	-0-
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	33 2		N	-0-	-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-	-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A			
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	
11	186 S	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	
12	215 S	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-	
01	248 S	173	-0-	-75	-0-	173 3		Y	-0-	-0-	
02	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-	
03	223 S	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	
04	180 S	174	-0-	-6	-0-	174 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1531 3	57 9	Y	52	48 1	24
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1026 3	51 9	Y	46	50 1	20
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-	20 1	-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-		-0-
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239 2		N	-0-		-0-
03	496 N	211	-0-	-285	-0-	211 2		N	-0-		-0-
04	390 N	158	-0-	-232	-0-	158 2		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-		-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356 2		N	-0-		-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-		-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
02	924 N	810	-0-	-114	-0-	810 3		Y	-0-		-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-		-0-
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A			
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702			
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529 3	36 9	Y	33		136
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	471 3	90 9	Y	82		218
01	682 N	496	-0-	-186	-0-	428 3	68 9	Y	62	174 1	106
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	332 3	36 9	Y	33		139
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	416 3	64 9	Y	58		197
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	618 3	35 9	Y	32	191 1	38

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879	
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
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116 3	8 9 Y	7	23
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	151 3	7 9 Y	6	29
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	155 3	8 9 Y	7	36
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 3	4 9 Y	4	9
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	124 3	7 9 Y	6	15
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	57 3	3 9 Y	3	18

HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	144 3	1 9 Y	1	4
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	144 3	1 9 Y	1	5
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9 Y	2	7
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9 Y	1	2
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	144 3	1 9 Y	1	3
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9 Y	1	4

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	Y	-0-	52
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	Y	-0-	52
01	620 N	305	-0-	-315	-0-	305 2	Y	-0-	52
02	504 N	408	-0-	-96	-0-	408 2	Y	-0-	52
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2	Y	-0-	52
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990	
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2	Y	-0-	-0-
12	806 N	474	-0-	-332	-0-	474 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2	Y	-0-	-0-
02	644 N	379	-0-	-265	-0-	379 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1676 3	15 9 Y	14	17
12	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1594 3	15 9 Y	14	17
01	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	1496 3	Y	-0-	-0-
02	1568 N	1332	-0-	-236	-0-	1332 3	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	Y	-0-	-0-
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	Y	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201 2	9 9 Y	8	24
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-	24
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-	24
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-	24
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	24
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077	
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	974 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	837	-0-	-434	-0-	837 2	N	-0-	-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2				-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2				-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2				-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055		
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				16
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2				16
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2				16
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386 2				16
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2				16
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2				16

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496		
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3				-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3				-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3				-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3				-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3				-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3				-0-

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583		
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3				-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3				-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3				-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3				-0-
03	2635 X	1160	-0-	-1475	-0-	1160 3				-0-
04	2550 X	996	-0-	-1554	-0-	996 3				-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602		
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3				-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3				-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3				-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3				-0-
03	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 3				-0-
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	948 3				-0-

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580		
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3				-0-
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3				-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3				-0-
02	868 N	342	-0-	-526	-0-	342 3				-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3				-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3				-0-

HELMBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367		
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	526 2	7 9	Y	6	36
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511 2	8 9	Y	7	43
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 2	7 9	Y	6	15
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	456 2	7 9	Y	6	21
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	Y	5	26
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	538 2	4 9	Y	4	30

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HELMBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184		
M	O	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
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 2	7 9 Y	6		31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	7		38
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9 Y	7	31 1	14
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115 2	7 9 Y	6		20
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109 2	6 9 Y	5		25
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	40 2	6 9 Y	5		30

HELMBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440		
11	1440 N	734	-0-	-706	-0-	728 2	6 9 Y	5		47
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	680 2	6 9 Y	5	41 1	11
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1253 2	6 9 Y	5		16
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1211 2	7 9 Y	6		22
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830 2	7 9 Y	6		28
04	1230 N	788	-0-	-442	-0-	782 2	6 9 Y	5		33

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	Y	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	Y	-0-		-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	Y	-0-		-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	Y	-0-		-0-

HELMBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239		
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872 2	7 9 Y	6		34
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980 2	6 9 Y	5		39
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	830 2	3 9 Y	3		42
02	812 N	401	-0-	-411	-0-	398 2	3 9 Y	3		45
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	988 2	3 9 Y	3		48
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9 Y	1		49

HELMBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241		
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	470 2	6 9 Y	5		29
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640 2	4 9 Y	4		33
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517 2	4 9 Y	4		37
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9 Y	3		40
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 2	3 9 Y	3		43
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9 Y	2		45

HELMBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189		
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 2	7 9 Y	6		37
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9 Y	7		44
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	632 2	8 9 Y	7	35 1	16
02	1008 N	487	-0-	-521	-0-	480 2	7 9 Y	6		22
03	899 N	554	-0-	-345	-0-	548 2	6 9 Y	5		27
04	630 N	494	-0-	-136	-0-	488 2	6 9 Y	5		32

HELMBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	4 9 Y	4		28
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940 2	6 9 Y	5	26 1	7
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827 2	6 9 Y	5		12
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9 Y	5		17
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	876 2	7 9 Y	6		23
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601 2	7 9 Y	6		29

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HELMBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848 2	6 9 Y	5			33
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968 2	7 9 Y	6	28 1		11
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9 Y	5			16
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9 Y	5			21
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	690 2	7 9 Y	6			27
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	799 2	6 9 Y	5			32

HELMBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6249 - 6430	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 2	4 9 Y	4			31
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1061 2	6 9 Y	5	28 1		8
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218 2	6 9 Y	5			13
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009 2	6 9 Y	5			18
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922 2	7 9 Y	6			24
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053 2	7 9 Y	6			30

HELMBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6037 - 6222	
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	401 2	7 9 Y	6			34
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551 2	8 9 Y	7			41
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9 Y	6	33 1		14
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9 Y	6			20
03	558 N	441	-0-	-117	-0-	435 2	6 9 Y	5			25
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	470 2	6 9 Y	5			30

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6381 - 6908	
11	4230 X	3320	-0-	-910	-0-	3318 3	2 9 Y	2			44
12	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	3396 3	2 9 Y	2			46
01	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2941 3	3 9 Y	3			49
02	3500 X	3362	-0-	-138	-0-	3359 3	3 9 Y	3			52
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3513 3	4 9 Y	4			56
04	3330 X	2454	-0-	-876	-0-	2453 3	1 9 Y	1			57

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6458 - 6667	
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 3	1 9 Y	1	1 8		-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-		-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		Y	-0-		-0-
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 3	1 9 Y	1	1 8		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6389 - 6915	
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1035 3	39 9 N	35			83
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1399 3	21 9 N	19			102
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1476 3	25 9 N	23			125
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556 3	6 9 N	5	7 1		123
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2034 3	32 9 N	29	1 8		151
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 3	1 9 N	1			152

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6448 - 6701	
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	983 3	62 9 Y	56	176 1		92
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1419 3	61 9 Y	55			147
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1023 3	44 9 Y	40			187
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720 3	24 9 Y	22			209
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1681 3	25 9 Y	23	177 1		55
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1215 3	2 9 Y	2			57

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6094 - 6501					
M	O	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
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519 2	7 9	Y	6	6				25
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465 2	6 9	Y	5	5				30
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563 2	3 9	Y	3	3				33
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	455 2	3 9	Y	3	3				36
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9	Y	3	3				39
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	464 2	1 9	Y	1	1				40

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6367 - 6882					
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	99 3	1 9	Y	1	1				14
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	209 3	2 9	Y	2	2				16
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	99 3	3 9	Y	3	3				19
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	Y	3	3				22
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224 3	6 9	Y	5	5				27
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	Y	1	1				28

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5955 - 6054					
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322 2		N	-0-	-0-				-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-				-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-				-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-				-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-				-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6653 - 6715					
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	-0-				-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-	-0-				-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-				-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-				-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-				-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-	-0-				-0-

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567					
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	-0-				-0-
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042 3		N	-0-	-0-				-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1018 3	21 9	N	19	13 1				6
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	904 3	19 9	N	17	19 1				4
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	903 3	17 9	N	15	15 1				4
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	743 3	17 9	N	15	14 1				5

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560					
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	572 3	37 9	Y	34	34				86
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	590 3	29 9	Y	26	26				112
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	493 3	81 9	Y	74	171 1				15
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	515 3	36 9	Y	33	33				48
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	496 3	22 9	Y	20	20				68
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	449 3	13 9	Y	12	1 8				79

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEAN, VADA SEC. 31		WELL #:		1	RRCID ->	046419	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	7218	PERF. N/A		
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
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2			N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477 2			N	-0-			-0-
02	825 N	348	-0-	-477	-0-	348 2			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY		WELL #:		2	RRCID ->	061272	COMPL. DATE	03/22/1968	TOTAL DEPTH	6605	PERF. N/A		
11	600 N	379	-0-	-221	-0-	379 2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	41 1	309 2		N	-0-			-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2			N	-0-			-0-

HENDERSON "32"		WELL #:		1	RRCID ->	202868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6492 - 6538		
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	PERF. N/A		
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	57 1	470 3		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	87 1	637 3		N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	111 1	831 3		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	89 1	667 3		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	85 1	628 3		N	-0-			-0-
04	900 N	602	-0-	-298	-0-	68 1	534 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #:		2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6529 - 0		
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78 1	647 3		N	-0-			-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	71 1	521 3		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89 1	669 3		N	-0-			-0-
02	672 N	520	-0-	-152	-0-	61 1	459 3		N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90 1	660 3		N	-0-			-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	76 1	601 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #:		3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6459 - 6985		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56 1	459 3		N	-0-			-0-
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	22 1	163 3		N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	21 1	159 3		N	-0-			-0-
02	476 N	83	-0-	-393	-0-	10 1	73 3		N	-0-			-0-
03	186 N	69	-0-	-117	-0-	8 1	61 3		N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	17 1	132 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809					
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		70 1	577 3		N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-		66 1	479 3		N	-0-			-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-		35 1	260 3		N	-0-			-0-
02	448 N	397	-0-	-51	-0-		47 1	350 3		N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-		67 1	492 3		N	-0-			-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-		61 1	483 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767					
11	570 N	457	-0-	-113	-0-		49 1	408 3		N	-0-			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-		68 1	498 3		N	-0-			-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-		87 1	649 3		N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-		101 1	758 3		N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		125 1	921 3		N	-0-			-0-
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		118 1	926 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635					
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-		62 1	510 3		N	-0-			-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-		62 1	455 3		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-		68 1	507 3		N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		91 1	679 3		N	-0-			-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-		96 1	704 3		N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-		98 1	773 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592					
11	450 N	351	-0-	-99	-0-		38 1	313 3		N	-0-			-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-		40 1	289 3		N	-0-			-0-
01	527 N	332	-0-	-195	-0-		39 1	293 3		N	-0-			-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-		30 1	225 3		N	-0-			-0-
03	341 N	202	-0-	-139	-0-		24 1	178 3		N	-0-			-0-
04	330 N	169	-0-	-161	-0-		19 1	150 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972					
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		55 1	459 3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		47 1	344 3		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		51 1	382 3		N	-0-			-0-
02	476 N	297	-0-	-179	-0-		35 1	262 3		N	-0-			-0-
03	403 N	164	-0-	-239	-0-		20 1	144 3		N	-0-			-0-
04	420 N	161	-0-	-259	-0-		18 1	143 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741					
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-		57 1	467 3		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-		59 1	429 3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		36 1	272 3		N	-0-			-0-
02	476 N	167	-0-	-309	-0-		20 1	147 3		N	-0-			-0-
03	496 N	98	-0-	-398	-0-		12 1	86 3		N	-0-			-0-
04	300 N	162	-0-	-138	-0-		18 1	144 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579					
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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579													
HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646							
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
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	48	1	397	3	N	-0-				-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	-0-				-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-				-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	48	1	363	3	N	-0-				-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	62	1	459	3	N	-0-				-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-				-0-

HENDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007							
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-

WTG EXPLORATION HELBING		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A					
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			N	-0-				-0-
02	577 N	258	-0-	-319	-0-	258	2			N	-0-				-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-				-0-
02	1194 N	504	-0-	-690	-0-	504	2			N	-0-				-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-				-0-

HELBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856							
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	2			N	-0-				-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-				-0-
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-				-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-				-0-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-				-0-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598							
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-				-0-
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	880	2			N	-0-				-0-
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-				-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
HELBBING "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167066	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6190 - 6785				
M	O	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	BALANCE
11	390	N	265	-0-	-125	-0-		265	2	N	-0-				-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-		269	2	N	-0-				-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-		247	2	N	-0-				-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-		189	2	N	-0-				-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-		277	2	N	-0-				-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)				67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC				028625											
CLAYTON, ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	031192	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	390	N	40	-0-	-350	-0-		40	3	Y	-0-				-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14		14	14	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	54		68	54	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	102	-0-	102		170	102	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		170			Y	-0-				-0-

J. R. BAILEY D				WELL #:	7	RRCID ->	038342	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7520 - 7575			
11	60	N	21	-0-	-39	-0-		21	3	N	-0-				-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

J. R. BAILEY D				WELL #:	8	RRCID ->	040332	COMPL. DATE	10/24/1966	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7512 - 7760			
11	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	3	N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-				-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-				-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3	N	-0-				-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	N	-0-				-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-		36	3	N	-0-				-0-

BAILEY, J. R. D				WELL #:	9	RRCID ->	042794	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7545 - 7769			
11	330	N	79	-0-	-251	-0-		79	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-				-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	3	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

BAILEY, J. R., D				WELL #:	1	RRCID ->	047948	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A			
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	3	Y	-0-				-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	460	-0-	460		460	460	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	238	-0-	238		698	238	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4		702	4	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	401	-0-	401		1103	401	3	Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	340	103	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A				
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3500	2488	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	3731	231	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	672	-0-	672	4403	672	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	119	47	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	125	6	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	176	51	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A				
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	548	-0-	548	1174	548	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	1238	64	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1685	447	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	141	60	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	243	102	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	146	-0-	146	266	146	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	534	-0-	534	800	534	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	188	-0-	188	988	188	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721								
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
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	756	223	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	402	-0-	402	1158	402	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	246	-0-	246	1404	246	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 062570		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
11	62	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A								
11	187	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	660	217	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	720	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	741	21	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740								
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	550	183	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	592	42	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	813	221	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726			
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
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	716	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	818	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	1217	399	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	661	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	763	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	984	221	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0			
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	964	317	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964	964	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	521	-0-	521	1485	521	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	1124	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1700	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	893	-0-	893	2593	893	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	936	-0-	936	3529	936	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A			
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	496	-0-	496	574	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	781	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1239	458	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A			
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3751	3	Y	92	92 1	-0-
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	4055	3507	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4156	-0-	4156	8211	3990	3	Y	151	151 1	-0-
04	DLQ G-10	4250	-0-	4250	12461	4195	3	Y	50	50 1	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	576	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	812	-0-	812	1388	812	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	1622	234	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A		
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
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1017	922 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2036	1019 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3108	1072 3		Y	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1679	633 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	2215	536 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	836	-0-	836	3051	836 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A		
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	32	22 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	53	21 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	106	53 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	980	244 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	980			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	625	-0-	625	1605	625 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	770	259 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	770			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	1042	272 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1222 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	909	-0-	909	2131	909 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	609	-0-	609	2740	609 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3733	993 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	388	119 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1054	666 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	1290	236 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	540 N	169	-0-	-371	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	790	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	518	-0-	518	1308	518	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	275	-0-	275	1583	275	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	718	-0-	718	1528	718	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1934	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	2474	540	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	311	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	413	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	631	218	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1017	825 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	847	-0-	847	1864	847 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	2887	1023 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	629 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	839	210 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	879	40 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	601	-0-	601	1480	601 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A		
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	367	-0-	367	1080	367 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	873	-0-	873	1953	873 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	492	-0-	492	2445	492 3		Y	-0-	-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
11	420 N	94	-0-	-326	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	817 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	1294	477 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2513	1219 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	580	-0-	580	3093	580 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770		
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 3		Y	-0-	-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	1014 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	461	-0-	461	1475	461 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2490	1015 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	620	-0-	620	3110	620 3		Y	-0-	-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785		
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		Y	-0-	-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	2108 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	908	-0-	908	3016	908 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3382	366 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	694	-0-	694	4076	694 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422				
M	O	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
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 3		Y	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44		44 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	417		373 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	372	-0-	372	789		372 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	353	-0-	353	1142		353 3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798				
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608 3		Y	-0-		-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566		1566 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	796	-0-	796	2362		796 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3479		1117 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	697	-0-	697	4176		697 3		Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450				
11	T. A.	361	-0-	361	411		361 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	789	-0-	789	1200		789 3		Y	-0-		-0-
01	2180 X	980	-0-	-1200	-0-		980 3		Y	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 3		Y	-0-		-0-
03	775 N	622	-0-	-153	-0-		622 3		Y	-0-		-0-
04	900 N	677	-0-	-223	-0-		677 3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641				
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		Y	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		Y	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		Y	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		Y	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		Y	-0-		-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446				
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 3		Y	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642		642 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	1202		560 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	1304		102 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	720	-0-	720	2024		720 3		Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		Y	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771		771 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	368	-0-	368	1139		368 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	1342		203 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	513	-0-	513	1855		513 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806				
M	O	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
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	670	-0-	670	1633	670	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	91	-0-	91	1724	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	841	-0-	841	2565	841	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678				
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1228	449	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	699	-0-	699	1927	699	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	714	-0-	714	2641	714	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485				
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	397	-0-	397	1124	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	487	-0-	487	1611	487	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	675	-0-	675	2286	675	3	Y	-0-	-0-	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356				
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	171	-0-	171	547	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1270	723	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	159	-0-	159	1429	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	238	-0-	238	763	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805				
11	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1800	-0-	1800	4202	1800	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2097	-0-	2097	6299	2097	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2121	-0-	2121	8420	2121	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802				
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	159	-0-	159	365	159	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	203	-0-	203	568	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	208	-0-	208	776	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850				
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	BALANCE
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	3	Y	-0-	-0-	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282		1282	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1978		696	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056	3034		1056	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	862	-0-	862	3896		862	3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L.												
		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633				
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2822	3	Y	-0-	-0-	
12	2697 X	2153	-0-	-544	-0-		2153	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355		355	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1859	-0-	1859	2214		1859	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4356		2142	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2242	-0-	2242	6598		2242	3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L. "A"												
		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524				
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3	Y	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	683	-0-	683	683		683	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	326	-0-	326	1009		326	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1479		470	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1993		514	3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L.												
		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925				
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3	Y	-0-	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545		545	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	260	-0-	260	805		260	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	162	-0-	162	967		162	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1264		297	3	Y	-0-	-0-	
CHILDRESS, P. L.												
		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656				
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3	Y	-0-	-0-	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585		585	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	271	-0-	271	856		271	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	410	-0-	410	1266		410	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	448	-0-	448	1714		448	3	Y	-0-	-0-	
CLAYTON "B"												
		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	
BAILEY "A"												
		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541				
11	480 N	294	-0-	-186	-0-		294	3	Y	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173		173	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	155	-0-	155	328		155	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328		328		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	258	-0-	258	586		258	3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749			
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
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	13	10	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	56	43	3	Y	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	794	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1416	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	260	-0-	260	1676	260	3	Y	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488			
11	T. A.	265	-0-	265	265	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	223	-0-	223	488	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	112	-0-	112	600	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	535	-0-	535	1135	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1342 X	207	-0-	-1135	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	497	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	828	-0-	828	1325	828	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1811	486	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	338	278	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21	21		Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669			
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	1292	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1873	581	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1873	1873		Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2771	898	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7505 - 7821		
M	O	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
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3		Y	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239		239 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	107	-0-	107	346		107 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346				Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	184	-0-	184	530		184 3		Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8590 - 8644		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 3		Y	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89		89 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	535	-0-	535	624		535 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1274		650 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	608	-0-	608	1882		608 3		Y	-0-	-0-	

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7340 - 8310		
11	T. A.	474	-0-	474	906		474 3		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	230	-0-	230	1136		230 3		Y	-0-	-0-	
01	1578 X	442	-0-	-1136	-0-		442 3		Y	-0-	-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506 3		Y	-0-	-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 3		Y	-0-	-0-	
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3		Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7480 - 7654		
11	570 N	564	-0-	-6	-0-		564 3		Y	-0-	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117		1117 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1621		504 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	406	-0-	406	2027		406 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	635	-0-	635	2662		635 3		Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7487 - 8425		
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3		Y	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783		783 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	380	-0-	380	1163		380 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1467		304 3		Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7480 - 7778		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	23	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	22	-0-	22	22		22 3		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-	-0-	

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8426 - 8459		
11	750 N	97	-0-	-653	-0-		97 3		Y	-0-	-0-	
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	709	-0-	709	709		709 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2004		1295 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3568		1564 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	6825		3257 3		Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652								
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583								
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	284	248	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	593	309	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	629	36	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618								
11	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	719	-0-	719	723	719	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	727	-0-	727	1450	727	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	551	-0-	551	2001	551	3			Y	-0-					-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652								
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					12
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	18	-0-	18	66	18	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	40	-0-	40	106	40	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	72	-0-	72	178	64	3	8	9	Y	7					19

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732								
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					13
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	470	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10	476	-0-	476	954	461	3	15	9	Y	14					34
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1389	432	3	3	9	Y	3					37
04	DLQ G-10	517	-0-	517	1906	507	3	10	9	Y	9					46

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690								
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	Y	4	46	1			18
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	629	3	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1132	501	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	501	-0-	501	1633	495	3	6	9	Y	5					25
04	DLQ G-10	769	-0-	769	2402	763	3	6	9	Y	5					30

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626			
M	O	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
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-		28
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19	9	Y	17	45
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	383	3	12	9	Y	11	56
02	DLQ G-10	487	-0-	487	882	477	3	10	9	Y	9	65
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1300	406	3	12	9	Y	11	27
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1733	433	3		Y	-0-		27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2	79
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2	81
01	DLQ G-10	924	-0-	924	924	903	3	21	9	Y	19	19
02	DLQ G-10	815	-0-	815	1739	795	3	20	9	Y	18	37
03	DLQ G-10	788	-0-	788	2527	773	3	15	9	Y	14	10
04	DLQ G-10	892	-0-	892	3419	868	3	24	9	Y	22	32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	550	3	3	9	Y	3	24
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6	30
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	566	3	1	9	Y	1	31
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1087	513	3	7	9	Y	6	37
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1658	567	3	4	9	Y	4	41
04	DLQ G-10	449	-0-	449	2107	449	3		Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		Y	-0-		14
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	490	3	2	9	Y	2	16
02	DLQ G-10	406	-0-	406	898	405	3	1	9	Y	1	17
03	DLQ G-10	347	-0-	347	1245	347	3		Y	-0-		17
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1622	375	3	2	9	Y	2	19

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		13
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1	14
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	N	9	23
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5	28
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	346	3	2	9	N	2	30
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		Y	-0-		14
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	312	3	6	9	Y	5	19
02	DLQ G-10	299	-0-	299	617	288	3	11	9	Y	10	29
03	DLQ G-10	272	-0-	272	889	272	3		Y	-0-		29
04	DLQ G-10	197	-0-	197	1086	197	3		Y	-0-		29

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
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
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 3		3 9	Y			23
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 3		4 9	Y			27
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	534 3		1 9	Y			28
02	DLQ G-10	443	-0-	443	978	443 3			Y	-0-		28
03	DLQ G-10	557	-0-	557	1535	555 3		2 9	Y			30
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2124	587 3		2 9	Y			32

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			Y	-0-		15
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			Y	-0-		15
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	529 3		6 9	Y			20
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1041	506 3			Y	-0-		20
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1537	496 3			Y	-0-		20
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2104	560 3		7 9	Y			26

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			Y	-0-		23
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856 3		13 9	Y			35
01	DLQ G-10	878	-0-	878	878	872 3		6 9	Y			40
02	DLQ G-10	845	-0-	845	1723	832 3		13 9	Y			52
03	DLQ G-10	805	-0-	805	2528	794 3		11 9	Y		35 1	27
04	DLQ G-10	908	-0-	908	3436	902 3		6 9	Y			32

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3		2 9	N			21
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3		1 9	N			22
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273 3		8 9	N			29
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	265 3		1 9	N			30
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3			N	-0-		30
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326 3		8 9	N			37

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		30
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-		30
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		30
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 3		1 9	N			31
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		31
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 3		1 9	N			32

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		10
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-		10
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179 3		7 9	N			16
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3			N	-0-		16
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3			N	-0-		16
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-		16

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238 3		2 9	Y			17
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209 3		7 9	Y			23
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 3			Y	-0-		23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	382	167 3			Y	-0-		23
03	DLQ G-10	251	-0-	251	633	247 3		4 9	Y			27
04	DLQ G-10	234	-0-	234	867	233 3		1 9	Y			28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 3		Y	-0-		52
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646 3	6 9	Y	5		57
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	552 3	4 9	Y	4	54 1	7
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1096	540 3		Y	-0-		7
03	DLQ G-10	568	-0-	568	1664	568 3		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	816	-0-	816	2480	813 3	3 9	Y	3		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 3	2 9	Y	2		12
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 3	3 9	Y	3		15
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	319 3	1 9	Y	1		16
02	DLQ G-10	282	-0-	282	602	282 3		Y	-0-		16
03	DLQ G-10	270	-0-	270	872	270 3		Y	-0-		16
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1180	301 3	7 9	Y	6		22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
11	750 X	636	-0-	-114	-0-	636 3		Y	-0-		13
12	775 X	610	-0-	-165	-0-	610 3		Y	-0-		13
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	595 3		Y	-0-		13
02	DLQ G-10	419	-0-	419	1014	419 3		Y	-0-		13
03	DLQ G-10	325	-0-	325	1339	325 3		Y	-0-		13
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1750	411 3		Y	-0-		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 3		Y	-0-		32
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 3	2 9	Y	2		34
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439 3		Y	-0-		34
02	DLQ G-10	327	-0-	327	766	327 3		Y	-0-		34
03	DLQ G-10	368	-0-	368	1134	368 3		Y	-0-		34
04	DLQ G-10	388	-0-	388	1522	388 3		Y	-0-		34

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		Y	-0-		24
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		24
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223 3		Y	-0-		24
02	DLQ G-10	189	-0-	189	412	189 3		Y	-0-		24
03	DLQ G-10	215	-0-	215	627	215 3		Y	-0-		24
04	DLQ G-10	215	-0-	215	842	215 3		Y	-0-		24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782			
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	593 3	2 9	Y	2		59
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9	Y	3		62
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	594 3	1 9	Y	1	53 1	10
02	DLQ G-10	527	-0-	527	1122	519 3	8 9	Y	7		17
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1701	576 3	3 9	Y	3		20
04	DLQ G-10	749	-0-	749	2450	734 3	15 9	Y	14		34

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815			
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	927 3	11 9	Y	10		63
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 3	3 9	Y	3		66
01	DLQ G-10	931	-0-	931	931	924 3	7 9	Y	6	58 1	14
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1720	786 3	3 9	Y	3		17
03	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2778	1044 3	14 9	Y	13		30
04	DLQ G-10	1328	-0-	1328	4106	1319 3	9 9	Y	8		38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
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	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-	12
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150 3	6 9	Y	5	17
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	138 3	10 9	Y	9	26
02	DLQ G-10	135	-0-	135	283	135 3		Y	-0-	26
03	DLQ G-10	142	-0-	142	425	142 3		Y	-0-	26
04	DLQ G-10	144	-0-	144	569	144 3		Y	-0-	26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1172 3	1 9	Y	1	43
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	43
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823 3		Y	-0-	43
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1672	848 3	1 9	Y	1	44
03	DLQ G-10	767	-0-	767	2439	767 3		Y	-0-	44
04	DLQ G-10	940	-0-	940	3379	940 3		Y	-0-	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		Y	-0-	15
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662 3	17 9	Y	15	30
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	734 3	7 9	Y	6	36
02	DLQ G-10	729	-0-	729	1470	728 3	1 9	Y	1	37
03	DLQ G-10	659	-0-	659	2129	657 3	2 9	Y	2	39
04	DLQ G-10	815	-0-	815	2944	809 3	6 9	Y	5	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		Y	-0-	16
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 3	4 9	Y	4	20
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250 3		Y	-0-	20
02	DLQ G-10	227	-0-	227	477	227 3		Y	-0-	20
03	DLQ G-10	230	-0-	230	707	230 3		Y	-0-	20
04	DLQ G-10	260	-0-	260	967	256 3	4 9	Y	4	24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-	35
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-	35
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	577 3	3 9	Y	3	38
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1093	509 3	4 9	Y	4	42
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1608	511 3	4 9	Y	4	46
04	DLQ G-10	583	-0-	583	2191	577 3	6 9	Y	5	51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960 3	2 9	Y	2	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1151 3	8 9	Y	7	7
01	DLQ G-10	658	-0-	658	658	641 3	17 9	Y	15	22
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1306	638 3	10 9	Y	9	31
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1757	440 3	11 9	Y	10	41
04	DLQ G-10	494	-0-	494	2251	471 3	23 9	Y	21	1

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699		
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926 3	8 9	Y	7	29
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 3	7 9	Y	6	35
01	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1092 3	10 9	Y	9	44
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1987	877 3	8 9	Y	7	51
03	DLQ G-10	794	-0-	794	2781	790 3	4 9	Y	4	55
04	DLQ G-10	909	-0-	909	3690	903 3	6 9	Y	5	14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679		
M	O	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	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 3	1 9	Y	1	10	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y	3	13	
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	694 3	7 9	Y	6	19	
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1367	666 3		Y	-0-	19	
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1989	618 3	4 9	Y	4	23	
04	DLQ G-10	932	-0-	932	2921	925 3	7 9	Y	6	29	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379		
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 3	2 9	Y	2	9	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	315 3	23 9	Y	21	30	
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	319 3	23 9	Y	21	51	
02	DLQ G-10	302	-0-	302	644	293 3	9 9	Y	8	15	44 1
03	DLQ G-10	310	-0-	310	954	304 3	6 9	Y	5	20	
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1372	400 3	18 9	Y	16	36	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757		
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	734 3	1 9	Y	1	46	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-	46	
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	677 3	7 9	Y	6	52	
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1358	664 3	10 9	Y	9	13	48 1
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1970	609 3	3 9	Y	3	16	
04	DLQ G-10	720	-0-	720	2690	716 3	4 9	Y	4	20	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688		
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	6	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	Y	1	7	
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	289 3	1 9	Y	1	8	
02	DLQ G-10	252	-0-	252	542	252 3		Y	-0-	8	
03	DLQ G-10	271	-0-	271	813	271 3		Y	-0-	8	
04	DLQ G-10	319	-0-	319	1132	319 3		Y	-0-	8	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3		Y	-0-	22	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 3	2 9	Y	2	24	
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	680 3	6 9	Y	5	29	
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1295	608 3	1 9	Y	1	30	
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1846	551 3		Y	-0-	30	
04	DLQ G-10	596	-0-	596	2442	596 3		Y	-0-	30	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	523 3	8 9	Y	7	28	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	Y	3	31	
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	473 3	3 9	Y	3	34	
02	DLQ G-10	475	-0-	475	951	473 3	2 9	Y	2	36	
03	DLQ G-10	457	-0-	457	1408	455 3	2 9	Y	2	38	
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1907	498 3	1 9	Y	1	39	

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3		Y	-0-	9	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-	9	
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 3		Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	341	-0-	341	707	337 3	4 9	Y	4	13	
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1047	336 3	4 9	Y	4	17	
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1445	398 3		Y	-0-	17	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746					
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
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			Y	-0-			37
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			Y	-0-			37
01	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	396 3			Y	-0-			37
02	DLQ	G-10	344	-0-	344	740	344 3			Y	-0-			37
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	1093	353 3			Y	-0-			37
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	1467	374 3			Y	-0-			37

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647					
11		780 N	506	-0-	-274	-0-	506 3			Y	-0-			24
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	547	-0-	547	547	543 3	4	9	Y	4			28
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	1076	529 3			Y	-0-			28
03	DLQ	G-10	514	-0-	514	1590	510 3	4	9	Y	4			32
04	DLQ	G-10	570	-0-	570	2160	570 3			Y	-0-			32

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716					
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1	9	Y	1			27
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	449 3	6	9	Y	5			32
02	DLQ	G-10	415	-0-	415	870	403 3	12	9	Y	11			43
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	1268	398 3			Y	-0-			43
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	1752	483 3	1	9	Y	1			44

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733					
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1	9	Y	1			9
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 3	1	9	Y	1			10
01	DLQ	G-10	818	-0-	818	818	811 3	7	9	Y	6			16
02	DLQ	G-10	692	-0-	692	1510	677 3	15	9	Y	14			30
03	DLQ	G-10	627	-0-	627	2137	626 3	1	9	Y	1			31
04	DLQ	G-10	698	-0-	698	2835	697 3	1	9	Y	1			32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825					
11		1050 X	611	-0-	-439	-0-	610 3	1	9	Y	1			6
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1254 3	4	9	Y	4			10
01	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	548 3			Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	504	-0-	504	1052	494 3	10	9	Y	9			19
03	DLQ	G-10	438	-0-	438	1490	437 3	1	9	Y	1			20
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	1890	399 3	1	9	Y	1			21

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666					
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1303 3	4	9	Y	4			60
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226 3	9	9	Y	8			68
01	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1089	1081 3	8	9	Y	7	62	1	13
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	2285	1187 3	9	9	Y	8			21
03	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	3438	1147 3	6	9	Y	5			26
04	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	4715	1271 3	6	9	Y	5			31

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678					
11		600 N	583	-0-	-17	-0-	582 3	1	9	Y	1			12
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1	9	Y	1			13
01	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	581 3	8	9	Y	7			20
02	DLQ	G-10	582	-0-	582	1171	571 3	11	9	Y	10			30
03	DLQ	G-10	610	-0-	610	1781	600 3	10	9	Y	9			39
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	2443	654 3	8	9	Y	7			46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774		
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
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1	9	Y	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	360	192	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	246	-0-	246	606	246	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	384	-0-	384	990	381	3	3	9	Y	3

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862		
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	254	-0-	254	559	254	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	268	-0-	268	827	267	3	1	9	Y	1
04	DLQ G-10	338	-0-	338	1165	335	3	3	9	Y	3

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775		
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	989	3	1	9	Y	1
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	Y	4
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	988	3	10	9	Y	9
02	DLQ G-10	898	-0-	898	1896	898	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	986	-0-	986	2882	986	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3936	1045	3	9	9	Y	8

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	388	3	3	9	Y	3
02	DLQ G-10	349	-0-	349	740	330	3	19	9	Y	17
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1042	295	3	7	9	Y	6
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1431	366	3	23	9	Y	21

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	88	-0-	88	183	86	3	2	9	Y	2
03	DLQ G-10	99	-0-	99	282	99	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	104	-0-	104	386	97	3	7	9	Y	6

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	323	-0-	323	694	323	3			Y	-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1052	358	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1426	374	3			Y	-0-

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	449	3	8	9	Y	7
02	DLQ G-10	443	-0-	443	900	435	3	8	9	Y	7
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1283	383	3			Y	-0-
04	DLQ G-10	435	-0-	435	1718	433	3	2	9	Y	2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768			
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
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 3	10 9	Y	9		30
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885 3	8 9	Y	7		37
01	DLQ G-10	824	-0-	824	824	820 3	4 9	Y	4		41
02	DLQ G-10	454	-0-	454	1278	453 3	1 9	Y	1		42
03	DLQ G-10	739	-0-	739	2017	739 3		Y	-0-		42
04	DLQ G-10	1278	-0-	1278	3295	1268 3	10 9	Y	9		51

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 3	2 9	N	2		37
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9	N	1		38
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	N	4		42
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350 3		N	-0-		42
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	N	3		45
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	381 3	1 9	N	1		46

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812			
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	2 5	19
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	N	1		20
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2		22
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	338 3		N	-0-		22
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	350 3	1 9	N	1		23
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-		23

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	N	3		20
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	N	1		21
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538 3	1 9	N	1		22
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		22
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-		22
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	N	1		23

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336			
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	50 1	8
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696 3	6 9	N	5		13
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 3	4 9	N	4		17
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	644 3	2 9	N	2		19
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	669 3	1 9	N	1		20
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	711 3	2 9	N	2		22

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814			
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-	50 1	24
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020 3	7 9	N	6		30
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114 3	7 9	N	6		36
02	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1638 3	35 9	N	32		68
03	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1824 3	20 9	N	18	70 1	16
04	2040 N	1894	-0-	-146	-0-	1888 3	6 9	N	5		21

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795			
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910 3	3 9	N	3		38
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 3	6 9	N	5		43
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 3	3 9	N	3		46
02	840 N	777	-0-	-63	-0-	773 3	4 9	N	4		50
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	907 3	11 9	N	10	38 1	22
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 3	4 9	N	4		26

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7522 - 7703	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-		5
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 3	9 9	Y	8		13
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475 3		Y	-0-		13
02	DLQ G-10	436	-0-	436	911	435 3	1 9	Y	1		14
03	DLQ G-10	469	-0-	469	1380	469 3		Y	-0-		14
04	DLQ G-10	450	-0-	450	1830	448 3	2 9	Y	2		16

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7471 - 7687	
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	733 3	4 9	Y	4		21
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y	3		24
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	723 3	13 9	Y	12		36
02	DLQ G-10	687	-0-	687	1423	681 3	6 9	Y	5		41
03	DLQ G-10	707	-0-	707	2130	706 3	1 9	Y	1		42
04	DLQ G-10	838	-0-	838	2968	834 3	4 9	Y	4		46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7499 - 7749	
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3		Y	-0-		26
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	Y	1		27
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	606 3	3 9	Y	3		30
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1167	554 3	4 9	Y	4		34
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1738	570 3	1 9	Y	1		35
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2327	588 3	1 9	Y	1		36

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7547 - 7722	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		23
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		23
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237 3		Y	-0-		23
02	DLQ G-10	216	-0-	216	453	216 3		Y	-0-		23
03	DLQ G-10	250	-0-	250	703	250 3		Y	-0-		23
04	DLQ G-10	267	-0-	267	970	267 3		Y	-0-		23

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7450 - 7695	
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-		37
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 3	7 9	Y	6		43
01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582 3		Y	-0-		43
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1087	499 3	6 9	Y	5		48
03	DLQ G-10	527	-0-	527	1614	517 3	10 9	Y	9		57
04	DLQ G-10	525	-0-	525	2139	525 3		Y	-0-	34 1 1 5	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7478 - 7827	
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	408 3	4 9	Y	4		20
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		20
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	417 3		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	375	-0-	375	792	375 3		Y	-0-		20
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1167	375 3		Y	-0-		20
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1565	398 3		Y	-0-		20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7498 - 7663	
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-		22
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		22
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980 3	14 9	N	13		35
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910 3	9 9	N	8		43
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 3	8 9	N	7		50
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075 3	3 9	N	3	40 1	13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687			
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
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-	36
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	36
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174 3		Y	-0-	36
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	342	168 3		Y	-0-	36
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	525	183 3		Y	-0-	36
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	700	175 3		Y	-0-	36

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638			
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	16
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681 3		N	1	17
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	580 3		N	21 9	36
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717 3		N	13 9	48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802 3		N	9 9	56
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918 3		N	8 9	63

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813			
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	859 3		Y	6 9	39
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	11 9	49
01	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	880 3		Y	6 9	8
02	DLQ	G-10	762	-0-	762	1648	755 3		Y	7 9	14
03	DLQ	G-10	826	-0-	826	2474	819 3		Y	7 9	20
04	DLQ	G-10	920	-0-	920	3394	911 3		Y	9 9	28

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670			
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715 3		Y	-0-	24
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-	24
01	DLQ	G-10	761	-0-	761	761	759 3		Y	2 9	26
02	DLQ	G-10	702	-0-	702	1463	699 3		Y	3 9	29
03	DLQ	G-10	735	-0-	735	2198	735 3		Y	-0-	29
04	DLQ	G-10	752	-0-	752	2950	752 3		Y	-0-	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680			
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437 3		N	-0-	15
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	15
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422 3		N	1 9	16
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-	16
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-	16
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621			
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-	48
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381 3		N	1 9	49
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373 3		N	39 9	84
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408 3		N	3 9	87
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	160 3		N	10 9	9
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	356 3		N	11 9	10

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670			
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259 3		Y	-0-	17
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	17
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270 3		Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	515	245 3		Y	-0-	17
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	775	260 3		Y	-0-	17
04	DLQ	G-10	266	-0-	266	1041	266 3		Y	-0-	17

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-	1	5	9
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	5			14
01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	486	-0-	486	952	476	3	Y	9	10	9	23
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1351	395	3	Y	4	4	9	27
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1853	502	3	Y	-0-			27

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722				
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	Y	-0-			20
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	899	-0-	899	899	895	3	Y	4	4	9	24
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1683	767	3	Y	15	17	9	39
03	DLQ G-10	744	-0-	744	2427	742	3	Y	2	2	9	41
04	DLQ G-10	852	-0-	852	3279	852	3	Y	-0-			41

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719				
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	673	3	N	7	57	1	16
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	N	11			27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	N	5	6	9	32
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	609	3	N	3	3	9	35
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	606	3	N	2	2	9	37
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	659	3	N	75	102	1	10

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806				
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3	N	-0-			24
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			24
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	N	3	3	9	27
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	N	2	2	9	29
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-			29
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-			29

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772				
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3	Y	-0-			35
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			35
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3	Y	-0-			35
02	DLQ G-10	306	-0-	306	603	306	3	Y	-0-			35
03	DLQ G-10	316	-0-	316	919	316	3	Y	-0-			35
04	DLQ G-10	386	-0-	386	1305	386	3	Y	-0-			35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-			8
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	4	4	9	12
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	310	-0-	310	655	310	3	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	326	-0-	326	981	326	3	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	356	-0-	356	1337	356	3	Y	-0-			12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808				
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3	Y	-0-			23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-			23
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	367	-0-	367	802	367	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1156	354	3	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1528	371	3	Y	1	1	9	24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
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	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	432 3	64 9	Y	58			118
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	322 3	76 9	Y	69	143 1		44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76	64 1		56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	95 1		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46			61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	75 1		19

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777			
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223 3	6 9	Y	5			17
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328 3	7 9	Y	6			23
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1292 3	15 9	Y	14			37
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2477	1161 3	9 9	Y	8			45
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3551	1068 3	6 9	Y	5			50
04	DLQ G-10	1152	-0-	1152	4703	1146 3	6 9	Y	5	42 1		13

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766			
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	763 3	6 9	Y	5	57 1		23
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748 3	6 9	Y	5			28
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	816 3	7 9	Y	6			34
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1518	691 3	4 9	Y	4			38
03	DLQ G-10	595	-0-	595	2113	592 3	3 9	Y	3			41
04	DLQ G-10	691	-0-	691	2804	687 3	4 9	Y	4			45

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675			
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3		Y	-0-			14
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			14
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	401 3	2 9	Y	2			16
02	DLQ G-10	373	-0-	373	776	373 3		Y	-0-			16
03	DLQ G-10	376	-0-	376	1152	373 3	3 9	Y	3			19
04	DLQ G-10	582	-0-	582	1734	569 3	13 9	Y	12			31

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736			
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	655 3	1 9	Y	1			18
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811 3	3 9	Y	3			21
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	789 3	7 9	Y	6			27
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1506	692 3	18 9	Y	16			43
03	DLQ G-10	693	-0-	693	2199	685 3	8 9	Y	7			50
04	DLQ G-10	786	-0-	786	2985	779 3	7 9	Y	6	36 1		20

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682			
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	44 3	1 9	Y	1			6
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 3		Y	-0-			6
02	DLQ G-10	75	-0-	75	153	75 3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10	79	-0-	79	232	79 3		Y	-0-			6
04	DLQ G-10	81	-0-	81	313	81 3		Y	-0-			6

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660			
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		Y	-0-			37
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			37
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372 3		Y	-0-			37
02	DLQ G-10	302	-0-	302	674	302 3		Y	-0-			37
03	DLQ G-10	300	-0-	300	974	300 3		Y	-0-			37
04	DLQ G-10	356	-0-	356	1330	356 3		Y	-0-			37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692			
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
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-		24
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-		24
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	740	3	8 9 Y	7		31
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1351	599	3	4 9 Y	4		35
03	DLQ G-10	581	-0-	581	1932	579	3	2 9 Y	2		37
04	DLQ G-10	641	-0-	641	2573	634	3	7 9 Y	6		43

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	Y	-0-		41
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1 9 Y	1		42
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	249	3	4 9 Y	4		46
02	DLQ G-10	213	-0-	213	466	213	3	Y	-0-		46
03	DLQ G-10	222	-0-	222	688	222	3	Y	-0-		46
04	DLQ G-10	217	-0-	217	905	214	3	3 9 Y	3		49

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-		43
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1 9 Y	1		44
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	371	3	6 9 Y	5		49
02	DLQ G-10	315	-0-	315	692	314	3	1 9 Y	1		50
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1046	352	3	2 9 Y	2		52
04	DLQ G-10	446	-0-	446	1492	327	3	119 9 Y	108	148 1	12

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
11	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	1429	3	3 9 Y	3		38
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	3	4 9 Y	4		42
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	1217	3	2 9 Y	2		44
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2348	1120	3	9 9 Y	8		52
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	3646	1297	3	1 9 Y	1		53
04	DLQ G-10	1321	-0-	1321	4967	1303	3	18 9 Y	16	48 1	21

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798			
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	481	3	3 9 Y	3		22
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-		22
01	DLQ G-10	519	-0-	519	519	519	3	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	459	-0-	459	978	451	3	8 9 Y	7		29
03	DLQ G-10	495	-0-	495	1473	494	3	1 9 Y	1		30
04	DLQ G-10	543	-0-	543	2016	541	3	2 9 Y	2		32

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	Y	-0-		66
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-		66
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	261	3	3 9 Y	3		69
02	DLQ G-10	220	-0-	220	484	220	3	Y	-0-		69
03	DLQ G-10	273	-0-	273	757	273	3	Y	-0-		69
04	DLQ G-10	245	-0-	245	1002	244	3	1 9 Y	1		70

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750			
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1246	3	11 9 N	10		38
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	3	6 9 N	5		43
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15 9 N	14	38 1	19
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	3	20 9 N	18		37
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1179	3	25 9 N	23		60
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1275	3	4 9 N	4	41 1	23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 7439 - 7711	
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
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	333 3	68 9	N	62		241
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	314 3	46 9	N	42	141 1	142
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	224 3	72 9	N	65	72 1	135
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	178 3	62 9	N	56		191
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	187 3	47 9	N	43		234
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	238 3	59 9	N	54	151 1	137

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7439 - 7710	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571 3	7 9	N	6		26
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 3	1 9	N	1		27
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579 3	9 9	N	8		35
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 3	2 9	N	2		37
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 3	1 9	N	1		38
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 3	1 9	N	1		39

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 7636 - 7692	
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	612 3	1 9	N	1		27
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 3	2 9	N	2	22 1	7
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		7
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	550 3	1 9	N	1		8
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 3	1 9	N	1		9
04	780 N	667	-0-	-113	-0-	667 3		N	-0-		9

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7324 - 7652	
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	943 3	1 9	N	1		42
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	973 3	7 9	N	6		48
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	983 3	35 9	N	32	67 1	13
02	868 N	857	-0-	-11	-0-	839 3	18 9	N	16		29
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	829 3	9 9	N	8		37
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	886 3	14 9	N	13		50

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7459 - 7553	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 3	2 9	N	2		22
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1413 3	7 9	N	6		28
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1479 3	79 9	N	72	73 1	27
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1416 3	23 9	N	21		48
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1344 3	21 9	N	19	40 1	27
04	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1300 3	1 9	N	1		28

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7368 - 7711	
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	532 3	2 9	N	2		34
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 3	1 9	N	1		35
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 3	3 9	N	3		38
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	449 3	1 9	N	1		39
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	445 3	2 9	N	2		41
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	476 3	8 9	N	7		48

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7280 - 8215	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9	Y	2		21
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	283 3	19 9	Y	17		38
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	72 1	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	50 1	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541		
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
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-	-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	937 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	1694	757 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	802	-0-	802	2496	802 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	662	-0-	662	3158	662 3		Y	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634		
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	174 3	1 9	N	1	10
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	10
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	10
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		N	-0-	10
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-	10
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3		N	-0-	10

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503		
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342 3		N	-0-	14
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	14
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	N	1	15
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	15
03	651 N	424	-0-	-227	-0-	424 3		N	-0-	15
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-	15

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-	27
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	27
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	27
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410 3		N	-0-	27
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-	27
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	-0-	27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	N	1	20
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	20
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1069 3	19 9	N	17	37
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987 3	10 9	N	9	46
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1011 3	4 9	N	4	50
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1450 3	7 9	N	6	13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	31
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	31
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698 3	4 9	N	4	35
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 3	2 9	N	2	37
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3	2 9	N	2	39
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	838 3	8 9	N	7	46

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 3		N	-0-	157
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011 3	2 9	N	2	159
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029 3	3 9	N	3	162
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 3	1 9	N	1	163
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	930 3	11 9	N	10	173
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	979 3	4 9	N	4	177

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3	N	-0-	19
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	19
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	N	1	20
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	20
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	20
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598			
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	N	2	14
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	14
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	N	8	21
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	N	3	24
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	N	7	30
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567			
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	N	1	29
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	29
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	N	1	30
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	N	10	39
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	N	4	43

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270			
11	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	2406	3	N	7	59
12	3038	X	2188	-0-	-850	-0-	2182	3	N	6	64
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	41	13
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	10	22
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2031	3	N	4	26
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	1	27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494			
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	N	1	6
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	6
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	N	8	13
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	N	2	15
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3	N	-0-	15
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	N	1	16

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698			
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	1	44
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	1	45
01	DLQ G-10		98	-0-	98	-0-	91	3	Y	7	51
02	DLQ G-10		398	-0-	398	-0-	397	3	Y	1	52
03	DLQ G-10		406	-0-	406	-0-	403	3	Y	3	55
04	DLQ G-10		485	-0-	485	-0-	483	3	Y	2	8

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808			
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	601	3	N	2	22
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	N	6	27
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	N	4	31
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	543	3	N	3	34
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	3	N	4	38
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	-0-	38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	585 3				N	-0-			19
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673 3		2 9		N	2			21
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	574 3		18 9		N	16			37
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	588 3		15 9		N	14			51
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	586 3		13 9		N	12	42 1		21
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	616 3		12 9		N	11			32

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909					
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	291 3		1 9		Y	1			28
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301 3		10 9		Y	9			37
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	276 3		2 9		Y	2			39
02	DLQ G-10	344	-0-	344	622	334 3		10 9		Y	9			48
03	DLQ G-10	301	-0-	301	923	297 3		4 9		Y	4			52
04	DLQ G-10	397	-0-	397	1320	391 3		6 9		Y	5	34 1		23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719					
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 3		6 9		Y	5			42
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537 3		4 9		Y	4			46
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	570 3		15 9		Y	14	45 1		15
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1070	479 3		6 9		Y	5			20
03	DLQ G-10	500	-0-	500	1570	493 3		7 9		Y	6			26
04	DLQ G-10	529	-0-	529	2099	527 3		2 9		Y	2			28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639					
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 3				N	-0-			16
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3		1 9		N	1			17
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	592 3		13 9		N	12			29
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547 3		1 9		N	1			30
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	560 3		1 9		N	1			31
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				N	-0-			31

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720					
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3				Y	-0-			43
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 3		1 9		Y	1			44
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 3				Y	-0-			44
02	DLQ G-10	205	-0-	205	420	205 3				Y	-0-			44
03	DLQ G-10	215	-0-	215	635	215 3				Y	-0-			44
04	DLQ G-10	248	-0-	248	883	247 3		1 9		Y	1			45

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601					
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284 3		3 9		N	3			41
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				N	-0-			41
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3				N	-0-			41
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162 3				N	-0-			41
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 3		2 9		N	2			43
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3				N	-0-			43

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506					
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3				N	-0-			32
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 3		3 9		N	3			35
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408 3		3 9		N	3			38
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3		6 9		N	5			43
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	373 3		2 9		N	2			45
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3				N	-0-			45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772		
M	O	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
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-	53
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	4	57
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	294 3		Y	6 9	16
02	DLQ G-10	467	-0-	467	767	460 3		Y	7 9	22
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1206	439 3		Y		22
04	DLQ G-10	509	-0-	509	1715	509 3		Y	-0-	22

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871		
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	585 3		Y	4	19
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	8 9	26
01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	594 3		Y	10 9	35
02	DLQ G-10	583	-0-	583	1187	575 3		Y	8 9	42
03	DLQ G-10	546	-0-	546	1733	537 3		Y	9 9	50
04	DLQ G-10	546	-0-	546	2279	544 3		Y	2 9	52

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690		
11	1140 N	947	-0-	-193	-0-	947 3		Y	-0-	12
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	12
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	840 3		Y	19 9	29
02	DLQ G-10	996	-0-	996	1855	989 3		Y	7 9	35
03	DLQ G-10	928	-0-	928	2783	920 3		Y	8 9	42
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3857	1071 3		Y	3 9	9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515		
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3		N	1	22
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771 3		N	4 9	26
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776 3		N	11 9	36
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	691 3		N	7 9	42
03	775 N	702	-0-	-73	-0-	699 3		N	3 9	45
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 3		N	3 9	48

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523		
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3		N	-0-	12
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	12
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	864 3		N	11 9	22
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 3		N	7 9	28
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	802 3		N	7 9	34
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862 3		N	3 9	37

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573		
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-	34
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 3		N	3 9	37
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 3		N	6 9	42
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330 3		N	10 9	51
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	340 3		N	1 9	52
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 3		N	2 9	54

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649		
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839 3		N	-0-	21
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	21
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660 3		N	10 9	30
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	764 3		N	2 9	32
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	756 3		N	7 9	38
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 3		N	3 9	41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		8
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		8
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		8
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		8
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		8
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		8

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708		
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 3	1 9	Y	1		42
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		42
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	448 3	12 9	Y	11	41 1	12
02	DLQ G-10	379	-0-	379	839	378 3	1 9	Y	1		13
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1220	381 3		Y	-0-		13
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1613	393 3		Y	-0-		13

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640		
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-		28
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 3	2 9	N	2		30
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	392 3	9 9	N	8		38
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	351 3	7 9	N	6		44
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419 3	8 9	N	7		51
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428 3	17 9	N	15		66

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723		
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	711 3	1 9	Y	1		13
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 3	1 9	Y	1		14
01	DLQ G-10	785	-0-	785	785	772 3	13 9	Y	12		26
02	DLQ G-10	675	-0-	675	1460	665 3	10 9	Y	9		35
03	DLQ G-10	687	-0-	687	2147	678 3	9 9	Y	8		43
04	DLQ G-10	628	-0-	628	2775	628 3		Y	-0-		43

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574		
11	1050 N	963	-0-	-87	-0-	960 3	3 9	N	3		43
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903 3	3 9	N	3		46
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	888 3	22 9	N	20		66
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	816 3	21 9	N	19	68 1	17
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	808 3	10 9	N	9		26
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	789 3	7 9	N	6		32

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 3	4 9	Y	4		36
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	962 3	26 9	Y	24		60
01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	999 3	26 9	Y	24	54 1	30
02	DLQ G-10	952	-0-	952	1977	920 3	32 9	Y	29		59
03	DLQ G-10	901	-0-	901	2878	886 3	15 9	Y	14		73
04	DLQ G-10	842	-0-	842	3720	836 3	6 9	Y	5	46 1	32

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796 3	3 9	N	3		19
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		19
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	507 3	12 9	N	11		30
02	756 N	564	-0-	-192	-0-	563 3	1 9	N	1		31
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	762 3	12 9	N	11		42
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	725 3	4 9	N	4		46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642		
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
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1209 3	2 9	N	2	52
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 3	1 9	N	1	53
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1102 3	65 9	N	59	15
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1011 3	9 9	N	8	23
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1051 3	17 9	N	15	38
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1062 3	18 9	N	16	54

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386		
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 3	1 9	N	1	15
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304 3	2 9	N	2	17
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331 3	4 9	N	4	21
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1190 3	3 9	N	3	24
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1184 3	50 9	N	45	69
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106 3		N	-0-	69

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688		
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330 3		N	-0-	10
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	10
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	10
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	296 3	3 9	N	3	13
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292 3		N	-0-	13
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	13

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666		
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400 3	2 9	N	2	43
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 3	11 9	N	10	53
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1509 3	51 9	N	46	39
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307 3	21 9	N	19	58
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	951 3	17 9	N	15	14
04	1290	N	777	-0-	-513	-0-	777 3		N	-0-	14

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552		
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	733 3	1 9	N	1	23
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	23
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9	N	6	29
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	665 3	6 9	N	5	34
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704 3	2 9	N	2	36
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850 3	2 9	N	2	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630		
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-	-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652		
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727 3	1 9	N	1	24
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	24
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	24
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	651 3	19 9	N	17	41
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708 3	2 9	N	2	43
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765 3	3 9	N	3	46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175		
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
11	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	3	N	-0-		5
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	3	N	4	9	9
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	29	9	35
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	45	9	22
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	N	9	9	30
04	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	1001	3	N	8	9	37

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248		
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	821	3	N	1	9	20
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	N	2	9	22
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	842	3	N	26	9	46
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	789	3	N	14	9	59
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	794	3	N	6	9	17
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	N	9	9	25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864		
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	870	3	Y	19	9	119
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	21	9	138
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	832	3	Y	43	9	177
02	DLQ G-10	745	-0-	745	1620	693	3	Y	52	9	127
03	DLQ G-10	636	-0-	636	2256	604	3	Y	32	9	156
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3090	778	3	Y	56	9	119

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		35
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		35
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		35
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		35
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		35
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	N	6	9	24
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	3	N	13	9	36
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	N	9	9	44
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	N	4	9	48
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	N	4	9	52
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	N	7	9	58

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637		
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3	N	-0-		10
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	N	2	9	12
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	N	1	9	13
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	347	3	N	1	9	14
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	354	3	N	2	9	16
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	N	6	9	21

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658		
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3	N	-0-		24
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		24
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		24
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	N	4	9	28
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		28
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195		
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
11	1080 N	745	-0-	-335	-0-	745	3	N	-0-		13
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-		13
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	N	1	9	14
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	N	2	9	16
03	1240 N	916	-0-	-324	-0-	912	3	N	4	9	20
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3	N	-0-		20

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556		
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3	N	-0-		31
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		31
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	N	6	9	36
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	372	3	N	2	9	38
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	480	3	N	3	9	41
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	N	4	9	45

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158		
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	843	3	N	1	9	31
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	N	3	9	34
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	N	11	9	44
02	784 N	717	-0-	-67	-0-	704	3	N	13	9	56
03	837 N	618	-0-	-219	-0-	614	3	N	4	9	19
04	840 N	641	-0-	-199	-0-	638	3	N	3	9	22

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736		
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3	Y	-0-		18
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1099	3	Y	21	9	37
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2154	1005	3	Y	29	9	63
03	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3217	1059	3	Y	4	9	67
04	DLQ G-10	1022	-0-	1022	4239	1016	3	Y	6	9	47

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661		
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-		19
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	N	1	9	20
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	N	4	9	24
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	N	3	9	27
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	N	1	9	28
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	350	3	N	4	9	32

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702		
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	N	6	9	29
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	N	6	9	34
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		34
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		34
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		34
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		34

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664		
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		22
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		22
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		22
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		22
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		22
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		630	N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y		2	34
12		647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y		-0-	34
01	DLQ	G-10		733	-0-	733	733	722	3	11	9	Y		10	44
02	DLQ	G-10		602	-0-	602	1335	601	3	1	9	Y		1	45
03	DLQ	G-10		573	-0-	573	1908	564	3	9	9	Y		8	53
04	DLQ	G-10		620	-0-	620	2528	620	3			Y		-0-	10

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287						
11		1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N		-0-	21
12		1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N		3	24
01		1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N		34	19
02		1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1029	3	10	9	N		9	28
03		1178	N	986	-0-	-192	-0-	982	3	4	9	N		4	32
04		1170	N	898	-0-	-272	-0-	896	3	2	9	N		2	34

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645						
11		630	N	625	-0-	-5	-0-	624	3	1	9	N		1	17
12		560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	N		2	19
01		572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N		9	28
02		588	N	495	-0-	-93	-0-	492	3	3	9	N		3	31
03		606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	N		5	36
*04		644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N		9	45

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737						
11		660	N	616	-0-	-44	-0-	610	3	6	9	Y		5	20
12		614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y		-0-	20
01	DLQ	G-10		658	-0-	658	658	658	3			Y		-0-	20
02	DLQ	G-10		542	-0-	542	1200	542	3			Y		-0-	20
03	DLQ	G-10		555	-0-	555	1755	555	3			Y		-0-	20
04	DLQ	G-10		720	-0-	720	2475	709	3	11	9	Y		10	30

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770						
11		321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N		9	30
12		256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	N		9	39
01		225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N		5	44
02		199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N		2	46
03		217	N	202	-0-	-15	-0-	194	3	8	9	N		7	53
*04		219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N		3	15

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582						
11		990	N	804	-0-	-186	-0-	804	3			N		-0-	140
12		695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N		-0-	140
01		746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N		-0-	140
02		756	N	733	-0-	-23	-0-	730	3	3	9	N		3	143
03		716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N		10	153
*04		901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N		1	154

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857						
11		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N		-0-	15
12		225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N		-0-	15
01		263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N		-0-	15
02		218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N		-0-	15
03		235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N		-0-	15
*04		278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N		-0-	15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
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
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	722 3		4 9	Y	4		41
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	712 3		13 9	Y	12		53
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	488 3		2 9	Y	2	45 1	10
02	DLQ G-10	512	-0-	512	1002	512 3			Y	-0-		10
03	DLQ G-10	499	-0-	499	1501	495 3		4 9	Y	4		14
04	DLQ G-10	576	-0-	576	2077	568 3		8 9	Y	7		21

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3			Y	-0-		44
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-		44
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 3			Y	-0-		44
02	DLQ G-10	72	-0-	72	176	72 3			Y	-0-		44
03	DLQ G-10	107	-0-	107	283	107 3			Y	-0-		44
04	DLQ G-10	135	-0-	135	418	135 3			Y	-0-		44

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 3			N	-0-		27
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			N	-0-		27
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105 3		24 9	N	22		49
02	1036 N	960	-0-	-76	-0-	950 3		10 9	N	9		58
03	1054 N	963	-0-	-91	-0-	957 3		6 9	N	5	42 1	21
04	1080 N	832	-0-	-248	-0-	832 3			N	-0-		21

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-		26
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-		26
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-		26
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	296 3		1 9	N	1		27
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3			N	-0-		27
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-		27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943 3		6 9	Y	5		31
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949 3		7 9	Y	6		37
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	960 3		8 9	Y	7		44
02	DLQ G-10	838	-0-	838	1806	838 3			Y	-0-		44
03	DLQ G-10	784	-0-	784	2590	784 3			Y	-0-		44
04	DLQ G-10	986	-0-	986	3576	986 3			Y	-0-		44

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	474 3		1 9	N	1		17
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-		17
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-		17
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-		17
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-		17
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-		17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-		15
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-		15
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-		15
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 3			N	-0-		15
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3			N	-0-		15
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3			N	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	563 3	4 9	Y	4	Y	4	56 1		30
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603 3	2 9	Y	2	Y	2			32
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	592 3	19 9	Y	17	Y	17			49
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1192	573 3	8 9	Y	7	Y	7			56
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1767	567 3	8 9	Y	7	Y	7			63
04	DLQ G-10	708	-0-	708	2475	700 3	8 9	Y	7	Y	7	50 1		20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590					
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711 3		N	-0-	N	-0-			42
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-	N	-0-			42
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-	N	-0-			42
02	1596 N	1296	-0-	-300	-0-	1296 3		N	-0-	N	-0-			42
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3		N	-0-	N	-0-			42
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 3	1 9	N	1	N	1			43

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715					
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	Y	2	Y	2			24
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	Y	-0-			24
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298 3		Y	-0-	Y	-0-			24
02	DLQ G-10	349	-0-	349	647	346 3	3 9	Y	3	Y	3			27
03	DLQ G-10	293	-0-	293	940	292 3	1 9	Y	1	Y	1			28
04	DLQ G-10	350	-0-	350	1290	350 3		Y	-0-	Y	-0-			28

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653					
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	Y	-0-			13
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394 3		Y	-0-	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	316	-0-	316	710	316 3		Y	-0-	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	333	-0-	333	1043	331 3	2 9	Y	2	Y	2			15
04	DLQ G-10	373	-0-	373	1416	372 3	1 9	Y	1	Y	1			16

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651					
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	N	-0-			17
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	2	N	2			19
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 3	4 9	N	4	N	4			23
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	271 3	3 9	N	3	N	3			26
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	315 3	2 9	N	2	N	2			28
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338 3	8 9	N	7	N	7			35

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679					
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		Y	-0-	Y	-0-			15
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	Y	-0-			15
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160 3	1 9	Y	1	Y	1			16
02	DLQ G-10	152	-0-	152	313	151 3	1 9	Y	1	Y	1			17
03	DLQ G-10	209	-0-	209	522	203 3	6 9	Y	5	Y	5			22
04	DLQ G-10	290	-0-	290	812	290 3		Y	-0-	Y	-0-			22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939					
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507 3	3 9	Y	3	Y	3			35
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513 3	6 9	Y	5	Y	5			40
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	524 3	8 9	Y	7	Y	7			47
02	DLQ G-10	444	-0-	444	976	441 3	3 9	Y	3	Y	3			50
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1415	438 3	1 9	Y	1	Y	1			51
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1994	571 3	8 9	Y	7	Y	7			58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 3		-0-				44
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036 3		4	9	N	4	48
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1131 3		50	9	N	45	19
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	990 3		29	9	N	26	45
03		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	990 3		19	9	N	17	31
04		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1055 3		19	9	N	17	48

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522					
11		990 N	861	-0-	-129	-0-	861 3		Y				-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y				-0-
01	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	886 3		Y				-0-
02	DLQ	G-10	772	-0-	772	1658	772 3		Y				-0-
03	DLQ	G-10	735	-0-	735	2393	735 3		Y				-0-
04	DLQ	G-10	870	-0-	870	3263	870 3		Y				-0-

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787					
11		720 N	667	-0-	-53	-0-	667 3		Y				34
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y				34
01	DLQ	G-10	542	-0-	542	542	541 3		1	9	Y	1	35
02	DLQ	G-10	592	-0-	592	1134	590 3		2	9	Y	2	37
03	DLQ	G-10	582	-0-	582	1716	580 3		2	9	Y	2	39
04	DLQ	G-10	623	-0-	623	2339	620 3		3	9	Y	3	42

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564					
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N				56
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 3		1	9	N	1	57
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 3		9	9	N	8	65
02		784 N	757	-0-	-27	-0-	748 3		9	9	N	8	73
03		837 N	761	-0-	-76	-0-	760 3		1	9	N	1	12
*04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 3		1	9	N	1	13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544					
11		600 N	563	-0-	-37	-0-	562 3		1	9	Y	1	16
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	568 3		4	9	Y	4	20
01	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	584 3		4	9	Y	4	24
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	1109	517 3		4	9	Y	4	28
03	DLQ	G-10	464	-0-	464	1573	464 3						28
04	DLQ	G-10	581	-0-	581	2154	579 3		2	9	Y	2	30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433					
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125 3		7	9	Y	6	19
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015 3		12	9	Y	11	30
01	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1068	1068 3		13	9	Y	12	42
02	DLQ	G-10	959	-0-	959	2040	951 3		8	9	Y	7	49
03	DLQ	G-10	941	-0-	941	2981	934 3		7	9	Y	6	55
04	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	4042	1061 3		Y			-0-	14

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673					
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		Y				23
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y				23
01	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	348 3		6	9	Y	5	28
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	673	311 3		8	9	Y	7	35
03	DLQ	G-10	301	-0-	301	974	301 3						35
04	DLQ	G-10	325	-0-	325	1299	325 3		Y			-0-	35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
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
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	486	3	1 9	Y	1	20
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6 9	Y	5	25
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	468	3	1 9	Y	1	26
02	DLQ G-10	502	-0-	502	971	502	3		Y	-0-	26
03	DLQ G-10	497	-0-	497	1468	496	3	1 9	Y	1	27
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2048	578	3	2 9	Y	2	29

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-	12
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-	12
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3		Y	-0-	12
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1701	901	3	4 9	Y	4	16
03	DLQ G-10	839	-0-	839	2540	839	3		Y	-0-	16
04	DLQ G-10	889	-0-	889	3429	889	3		Y	-0-	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709		
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	732	3	7 9	N	6	44
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14 9	N	13	57
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4 9	N	4	8
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	599	3	1 9	N	1	9
03	775 N	615	-0-	-160	-0-	615	3		N	-0-	9
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	627	3	7 9	N	6	15

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708		
11	720 N	492	-0-	-228	-0-	491	3	1 9	N	1	44
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1 9	N	1	45
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7 9	N	6	9
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1 9	N	1	10
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3 9	N	3	13
04	1050 N	813	-0-	-237	-0-	811	3	2 9	N	2	15

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701		
11	930 N	867	-0-	-63	-0-	866	3	1 9	Y	1	33
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	977	3	22 9	Y	20	53
01	DLQ G-10	961	-0-	961	961	948	3	13 9	Y	12	65
02	DLQ G-10	927	-0-	927	1888	903	3	24 9	Y	22	87
03	DLQ G-10	816	-0-	816	2704	812	3	4 9	Y	4	21
04	DLQ G-10	958	-0-	958	3662	958	3		Y	-0-	21

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	837	3	2 9	Y	2	31
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11 9	Y	10	41
01	DLQ G-10	835	-0-	835	835	832	3	3 9	Y	3	44
02	DLQ G-10	733	-0-	733	1568	732	3	1 9	Y	1	45
03	DLQ G-10	758	-0-	758	2326	754	3	4 9	Y	4	49
04	DLQ G-10	806	-0-	806	3132	800	3	6 9	Y	5	10

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-	8
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4 9	Y	4	12
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	625	3	18 9	Y	16	28
02	DLQ G-10	563	-0-	563	1206	546	3	17 9	Y	15	43
03	DLQ G-10	550	-0-	550	1756	541	3	9 9	Y	8	51
04	DLQ G-10	605	-0-	605	2361	598	3	7 9	Y	6	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7360 - 8399	
M	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
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3	N	-0-		28
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	N	3		31
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	N	4	9	35
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	510	3	N	4	9	39
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	510	3	N	3	9	42
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	595	3	N	10	9	51

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7735 - 7760	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	N	4		85
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	N	1	44	42
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	N	11	9	52
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	N	10	9	61
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	421	3	N	6	9	66
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	N	9	9	9

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7532 - 7748	
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	Y	-0-		17
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		17
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3	Y	-0-		17
02	DLQ G-10	61	-0-	61	138	61	3	Y	-0-		17
03	DLQ G-10	71	-0-	71	209	71	3	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	81	-0-	81	290	81	3	Y	-0-		17

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7518 - 7789	
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	596	3	Y	5		57
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	1		58
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	578	3	Y	12	48	22
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1173	582	3	Y	-0-		22
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1689	516	3	Y	-0-		22
04	DLQ G-10	729	-0-	729	2418	728	3	Y	1		23

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7223 - 7512	
11	960 N	742	-0-	-218	-0-	742	3	Y	-0-		-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	756	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1757	1001	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1053	-0-	1053	2810	1053	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1446	-0-	1446	4256	1446	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7514 - 7756	
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3	Y	-0-		55
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		55
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		55
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-		55
03	DLQ G-10	5	-0-	5	7	5	3	Y	-0-		55
04	DLQ G-10	6	-0-	6	13	6	3	Y	-0-	32	1 1 5 22

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7455 - 7746	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	306	3	N	88	9	123
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	306	3	N	56	9	14
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	308	3	N	50	9	59
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	282	3	N	73	9	12
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3	N	-0-		12
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	427	3	N	89	9	93

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797	
M	O	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
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 3	6 9 N	5	30
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 3	2 9 N	2	32
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9 N	1	33
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	474 3		N	33
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	33
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 3	2 9 N	2	35

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433	
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	647 3	2 9 N	2	43
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	43
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	43
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582 3		N	43
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3		N	43
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3		N	43

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230	
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	836 3		N	20
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	20
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	20
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 3	1 9 N	1	21
03	868 N	864	-0-	-4	-0-	858 3	6 9 N	5	26
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	26

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293	
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		Y	-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2448	1145 3		Y	-0-
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	3585	1137 3		Y	-0-
04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	4761	1176 3		Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718	
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 3		Y	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1172	576 3		Y	-0-
03	DLQ G-10	424	-0-	424	1596	424 3		Y	-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2105	509 3		Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762	
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3		Y	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 3	1 9 Y	1	9
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	543 3	3 9 Y	3	12
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1047	498 3	3 9 Y	3	15
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1526	479 3		Y	-0-
04	DLQ G-10	440	-0-	440	1966	439 3	1 9 Y	1	16

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783	
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3		Y	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305 3		Y	-0-
02	DLQ G-10	285	-0-	285	590	285 3		Y	-0-
03	DLQ G-10	308	-0-	308	898	308 3		Y	-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	1207	309 3		Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1908 3	6 9	N	5	69 1	14
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957 3	2 9	N	2		16
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911 3	11 9	N	10		26
02	1792 N	1515	-0-	-277	-0-	1505 3	10 9	N	9		35
03	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1862 3	9 9	N	8		43
04	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	1549 3	3 9	N	3	33 1	13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556		
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258 3		N	-0-		35
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		35
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 3	4 9	N	4		39
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 3	4 9	N	4		43
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-		43
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	320 3	1 9	N	1		44

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529		
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	995	-0-	995	995	995 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	2276	1281 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3289	1013 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4456	1167 3		Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812		
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 3		Y	-0-		17
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462 3	3 9	Y	3		20
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	415 3	1 9	Y	1		21
02	DLQ G-10	379	-0-	379	795	377 3	2 9	Y	2		23
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1176	381 3		Y	-0-		23
04	DLQ G-10	426	-0-	426	1602	422 3	4 9	Y	4		27

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686		
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	959 3	6 9	N	5		43
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 3	1 9	N	1		44
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977 3	1 9	N	1		45
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842 3		N	-0-		45
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	839 3	1 9	N	1	34 1	12
04	960 N	904	-0-	-56	-0-	903 3	1 9	N	1		13

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768		
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	998 3	6 9	Y	5		21
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052 3	9 9	Y	8		29
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	1033 3	15 9	Y	14		43
02	DLQ G-10	937	-0-	937	1985	928 3	9 9	Y	8		51
03	DLQ G-10	923	-0-	923	2908	914 3	9 9	Y	8		59
04	DLQ G-10	964	-0-	964	3872	964 3		Y	-0-	37 1	22

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194		
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	630 3	1 9	N	1		14
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		14
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		14
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		14
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	N	1		15
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3		N	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	768 3	9 9	Y			8				39
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 3	4 9	Y			4				43
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	650 3	6 9	Y			5				48
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1327	667 3	4 9	Y			4				52
03	DLQ G-10	674	-0-	674	2001	666 3	8 9	Y			7				59
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2675	673 3	1 9	Y			1	47	1		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699						
11	930 N	807	-0-	-123	-0-	804 3	3 9	Y			3				38
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 3	4 9	Y			4				42
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	833 3	1 9	Y			1				43
02	DLQ G-10	831	-0-	831	1665	825 3	6 9	Y			5				48
03	DLQ G-10	741	-0-	741	2406	740 3	1 9	Y			1				49
04	DLQ G-10	989	-0-	989	3395	983 3	6 9	Y			5				54

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683						
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	331 3		Y			-0-				23
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y			-0-				23
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 3		Y			-0-				23
02	DLQ G-10	417	-0-	417	773	417 3		Y			-0-				23
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1132	356 3	3 9	Y			3				26
04	DLQ G-10	466	-0-	466	1598	466 3		Y			-0-				26

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722						
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y			-0-				10
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y			-0-				10
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	525 3	12 9	Y			11				21
02	DLQ G-10	327	-0-	327	864	318 3	9 9	Y			8				29
03	DLQ G-10	287	-0-	287	1151	286 3	1 9	Y			1				30
04	DLQ G-10	452	-0-	452	1603	439 3	13 9	Y			12				42

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558						
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y			-0-				21
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y			-0-				21
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3		Y			-0-				21
02	DLQ G-10	104	-0-	104	242	104 3		Y			-0-				21
03	DLQ G-10	128	-0-	128	370	128 3		Y			-0-				21
04	DLQ G-10	201	-0-	201	571	198 3	3 9	Y			3				24

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413						
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964 3		N			-0-				22
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	N			1				23
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1361 3	10 9	N			9				32
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078 3	7 9	N			6				38
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 3	4 9	N			4				42
04	1320 N	813	-0-	-507	-0-	810 3	3 9	N			3				45

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863						
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1244 3	4 9	Y			4				16
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 3	6 9	Y			5				21
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1102 3	9 9	Y			8				29
02	DLQ G-10	873	-0-	873	1984	867 3	6 9	Y			5				34
03	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3017	1024 3	9 9	Y			8				42
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	4156	1132 3	7 9	Y			6				48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751		
M	O	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
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	640 3	Y	-0-		48
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	Y	-0-		48
01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581 3	Y	-0-		48
02	DLQ G-10	567	-0-	567	1148	567 3	Y	-0-	36 1	12
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1688	540 3	Y	-0-		12
04	DLQ G-10	632	-0-	632	2320	632 3	Y	-0-		12

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522		
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		36
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734 3	N	2		38
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	710 3	N	20 9	34 1	22
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 3	N	10 9		31
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	531 3	N	3 9		34
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	537 3	N	2 9		36

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184		
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		19
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		19
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823 3	N	19 9		36
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	758 3	N	3 9		39
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748 3	N	4 9		43
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3	N	-0-		43

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	165 3	N	1 9		72
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		72
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		72
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-		72
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-	16 1	56
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-		56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732		
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	705 3	Y	3 9		19
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	699 3	Y	11 9		29
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	688 3	Y	6 9		34
02	DLQ G-10	636	-0-	636	1330	627 3	Y	9 9		42
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1942	610 3	Y	2 9		44
04	DLQ G-10	697	-0-	697	2639	690 3	Y	7 9		50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621		
11	960 N	815	-0-	-145	-0-	814 3	Y	1 9		7
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	874 3	Y	13 9		19
01	DLQ G-10	953	-0-	953	953	935 3	Y	18 9		35
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1811	841 3	Y	17 9		50
03	DLQ G-10	889	-0-	889	2700	882 3	Y	7 9		56
04	DLQ G-10	1090	-0-	1090	3790	1083 3	Y	7 9	42 1	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587		
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3	Y	-0-		12
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554 3	Y	9 9		20
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	567 3	Y	2 9		22
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1085	514 3	Y	2 9		24
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1600	512 3	Y	3 9		27
04	DLQ G-10	597	-0-	597	2197	588 3	Y	9 9		35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 3		Y	-0-			61
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			61
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	685 3	10 9	Y	9	58 1		12
02	DLQ G-10	622	-0-	622	1317	618 3	4 9	Y	4			16
03	DLQ G-10	599	-0-	599	1916	595 3	4 9	Y	4			20
04	DLQ G-10	722	-0-	722	2638	721 3	1 9	Y	1			21

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643			
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			28
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			28
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 3	3 9	Y	3			31
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9	Y	4			35
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3			38
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3			41

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751			
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	761 3	1 9	Y	1	62 1		14
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-			14
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759 3		Y	-0-			14
02	DLQ G-10	748	-0-	748	1507	745 3	3 9	Y	3			17
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2255	745 3	3 9	Y	3			20
04	DLQ G-10	798	-0-	798	3053	790 3	8 9	Y	7			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871			
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	341 3	6 9	Y	5			55
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	Y	1			56
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	350 3	12 9	Y	11	47 1		20
02	DLQ G-10	317	-0-	317	679	315 3	2 9	Y	2			22
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1019	339 3	1 9	Y	1			23
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1395	369 3	7 9	Y	6			29

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425			
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1083 3	8 9	N	7			14
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	923 3	8 9	N	7			21
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	963 3	10 9	N	9			30
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	972 3		N	-0-			30
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			30
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			30

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792			
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			12
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	N	1			13
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			13
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			13
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	N	2			15
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	207 3	1 9	N	1			16

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			49
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560 3	8 9	N	7			56
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 3	3 9	N	3	50 1		9
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	473 3	1 9	N	1			10
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			10
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	549 3	2 9	N	2			12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788						
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	N	4				39
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10				49
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	44	1		13
02	1064 N	899	-0-	-165	-0-	898	3	1	9	N	1				14
03	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	3			N	-0-				14
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	960	3	2	9	N	2				16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818						
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9				57
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	813	3	20	9	Y	18	61	1		14
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	829	3	75	9	Y	68	61	1		21
02	DLQ G-10	769	-0-	769	1673	754	3	15	9	Y	14				35
03	DLQ G-10	757	-0-	757	2430	740	3	17	9	Y	15				50
04	DLQ G-10	849	-0-	849	3279	845	3	4	9	Y	4	47	1		7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844						
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-				36
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				36
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-				36
02	DLQ G-10	89	-0-	89	204	89	3			Y	-0-				36
03	DLQ G-10	118	-0-	118	322	118	3			Y	-0-				36
04	DLQ G-10	147	-0-	147	469	147	3			Y	-0-				36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807						
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3				8
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4				12
01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	346	3	2	9	Y	2				14
02	DLQ G-10	315	-0-	315	663	313	3	2	9	Y	2				16
03	DLQ G-10	322	-0-	322	985	321	3	1	9	Y	1				17
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1326	341	3			Y	-0-				17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820						
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6				23
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	3	18	9	Y	16				39
01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1279	3	26	9	Y	24				63
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2488	1137	3	46	9	Y	42	84	1		21
03	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3650	1130	3	32	9	Y	29				50
04	DLQ G-10	1291	-0-	1291	4941	1271	3	20	9	Y	18	49	1		19

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769						
11	2070 N	1434	-0-	-636	-0-	1413	3	21	9	N	19	59	1		30
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	3	9	9	N	8				38
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	3	15	9	N	14				52
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	3	35	9	N	32				84
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25	9	N	23	69	1		38
*04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2132	3	17	9	N	15				53

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717						
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-				30
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1				31
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1				32
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				32
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3				35
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808		
M	O	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
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		31
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		31
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145 3	N	-0-		31
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		31
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730		
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	457 3	6 9 Y	5		22
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 3	6 9 Y	5		27
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475 3	1 9 Y	1		28
02	DLQ G-10	453	-0-	453	929	446 3	7 9 Y	6		34
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1408	477 3	2 9 Y	2		36
04	DLQ G-10	483	-0-	483	1891	480 3	3 9 Y	3		39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793		
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 9 Y	1		14
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-	14
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	616 3	3 9 Y	3		17
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1226	601 3	6 9 Y	5		22
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1848	615 3	7 9 Y	6		28
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2546	695 3	3 9 Y	3		31

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744		
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1687 3	13 9 Y	12		42
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1601 3	9 9 Y	8		50
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	1694 3	4 9 Y	4	39 1	15
02	DLQ G-10	1427	-0-	1427	3125	1421 3	6 9 Y	5		20
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	4510	1382 3	3 9 Y	3		23
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	6201	1690 3	1 9 Y	1		24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759		
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-	1
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	972 3	40 9 Y	36	24 1	13
02	DLQ G-10	870	-0-	870	1882	870 3		Y	-0-	13
03	DLQ G-10	775	-0-	775	2657	774 3	1 9 Y	1		14
04	DLQ G-10	956	-0-	956	3613	954 3	2 9 Y	2		16

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538		
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 3		N	-0-	29
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 3	2 9 N			31
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	731 3	22 9 N			51
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	669 3	11 9 N			61
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	592 3	9 9 N		8	16
04	720 N	647	-0-	-73	-0-	647 3		N	-0-	16

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389		
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-	19
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 3	1 9 N			20
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	908 3	19 9 N			37
02	980 N	764	-0-	-216	-0-	758 3	6 9 N			42
03	930 N	617	-0-	-313	-0-	615 3	2 9 N			44
04	900 N	387	-0-	-513	-0-	387 3		N	-0-	44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785			
M	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
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10 9	Y	9	50	
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-	50	
01	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	3		Y	-0-	50	
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2501	1217	3		Y	-0-	50	
03	DLQ G-10	736	-0-	736	3237	736	3		Y	-0-	50	
04	DLQ G-10	762	-0-	762	3999	762	3		Y	-0-	50	

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3		N	-0-	50	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1 9	N	1	51	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	3	4 9	N	4	55	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-	55	
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-	55	
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	701	3	12 9	N	11	19	

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-	21	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3 9	Y	3	24	
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	419	3	3 9	Y	3	27	
02	DLQ G-10	512	-0-	512	934	512	3		Y	-0-	27	
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1309	373	3	2 9	Y	2	29	
04	DLQ G-10	488	-0-	488	1797	488	3		Y	-0-	29	

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	959	3	7 9	N	6	9	
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9 9	N	8	17	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6 9	N	5	22	
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	851	3	1 9	N	1	23	
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	827	3	3 9	N	3	26	
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	891	3	2 9	N	2	28	

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-	19	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	19	
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	444	3	4 9	Y	4	23	
02	DLQ G-10	468	-0-	468	916	467	3	1 9	Y	1	24	
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1366	447	3	3 9	Y	3	27	
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1865	498	3	1 9	Y	1	28	

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	761	3	7 9	Y	6	28	
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3 9	Y	3	31	
01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	755	3	6 9	Y	5	36	
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1504	743	3		Y	-0-	36	
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2239	735	3		Y	-0-	36	
04	DLQ G-10	764	-0-	764	3003	764	3		Y	-0-	36	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
11	2490 X	2070	-0-	-420	-0-	2064	3	6 9	Y	5	51	
12	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2050	3	22 9	Y	20	12	
01	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2139	3	11 9	Y	10	22	
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	4001	1849	3	2 9	Y	2	24	
03	DLQ G-10	1823	-0-	1823	5824	1815	3	8 9	Y	7	31	
04	DLQ G-10	2036	-0-	2036	7860	2029	3	7 9	Y	6	37	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 7464 - 7761	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 3					41
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3					41
01	DLQ G-10	837	-0-	837	837	837 3					41
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1480	642 3	1 9	Y			42
03	DLQ G-10	564	-0-	564	2044	561 3	3 9	Y			45
04	DLQ G-10	722	-0-	722	2766	721 3	1 9	Y			46

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7452 - 7802	
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	974 3	8 9	N			50
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 3	1 9	N			51
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002 3	14 9	N	56 1		8
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	775 3	1 9	N			9
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N			9
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000 3	3 9	N			12

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7461 - 7852	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			16

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7553 - 7768	
11	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	2519 3	13 9	Y			26
12	2697 X	2624	-0-	-73	-0-	2613 3	11 9	Y			36
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	2864 3	24 9	Y	56 1	2 8	-0-
02	DLQ G-10	2503	-0-	2503	5391	2471 3	32 9	Y			29
03	DLQ G-10	2309	-0-	2309	7700	2299 3	10 9	Y			38
04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	10450	2731 3	19 9	Y			55

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7490 - 7828	
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3		Y			8
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y			8
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227 3		Y			8
02	DLQ G-10	187	-0-	187	414	187 3		Y			8
03	DLQ G-10	197	-0-	197	611	197 3		Y			8
04	DLQ G-10	313	-0-	313	924	313 3		Y			8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7461 - 7816	
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 3		Y			24
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y			24
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	555 3		Y			24
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1068	510 3	3 9	Y			27
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1490	420 3	2 9	Y			29
04	DLQ G-10	745	-0-	745	2235	744 3	1 9	Y			30

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 7507 - 7710	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y			15
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y			15
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50 3		Y			15
02	DLQ G-10	57	-0-	57	107	57 3		Y			15
03	DLQ G-10	50	-0-	50	157	50 3		Y			15
04	DLQ G-10	73	-0-	73	230	73 3		Y			15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1031	3	3	9	Y	33
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	Y	51
01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1141	3	15	9	Y	65
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2174	1008	3	10	9	Y	74
03	DLQ G-10	1065	-0-	1065	3239	1061	3	4	9	Y	78
04	DLQ G-10	1105	-0-	1105	4344	1095	3	10	9	Y	16

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775			
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3			Y	11
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	11
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	676	3	1	9	Y	12
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1256	579	3			Y	12
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1827	571	3			Y	12
04	DLQ G-10	627	-0-	627	2454	625	3	2	9	Y	14

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638			
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3			Y	57
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	57
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502	3			Y	3
02	DLQ G-10	694	-0-	694	1196	690	3	4	9	Y	7
03	DLQ G-10	417	-0-	417	1613	415	3	2	9	Y	9
04	DLQ G-10	778	-0-	778	2391	777	3	1	9	Y	10

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768			
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			Y	14
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	14
01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	1087	3			Y	14
02	DLQ G-10	971	-0-	971	2058	971	3			Y	14
03	DLQ G-10	954	-0-	954	3012	954	3			Y	14
04	DLQ G-10	1063	-0-	1063	4075	1063	3			Y	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743			
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	34
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	39
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	601	3	4	9	Y	43
02	DLQ G-10	575	-0-	575	1180	568	3	7	9	Y	49
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1595	413	3	2	9	Y	51
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2012	417	3			Y	19

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	45
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	53
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	17
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	476	3	8	9	N	24
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	484	3	12	9	N	35
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	46

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	15
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	Y	21
01	DLQ G-10	749	-0-	749	749	741	3	8	9	Y	28
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1358	602	3	7	9	Y	34
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1870	509	3	3	9	Y	37
04	DLQ G-10	680	-0-	680	2550	676	3	4	9	Y	41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771		
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
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	Y	24
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	27
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	901	3	3	9	Y	30
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1697	785	3	8	9	Y	37
03	DLQ G-10	684	-0-	684	2381	682	3	2	9	Y	39
04	DLQ G-10	933	-0-	933	3314	927	3	6	9	Y	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	32
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	35
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	439	3	4	9	Y	39
02	DLQ G-10	370	-0-	370	813	367	3	3	9	Y	42
03	DLQ G-10	304	-0-	304	1117	303	3	1	9	Y	43
04	DLQ G-10	511	-0-	511	1628	510	3	1	9	Y	44

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784		
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	16
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	19
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3			Y	19
02	DLQ G-10	69	-0-	69	97	59	3	10	9	Y	28
03	DLQ G-10	57	-0-	57	154	56	3	1	9	Y	29
04	DLQ G-10	72	-0-	72	226	59	3	13	9	Y	41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846		
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	48
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	48
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	48
02	DLQ G-10	330	-0-	330	730	329	3	1	9	Y	49
03	DLQ G-10	351	-0-	351	1081	351	3			Y	49
04	DLQ G-10	481	-0-	481	1562	481	3			Y	49

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777		
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	560	3	1	9	N	43
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	46
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11	9	N	14
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	16
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	17
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	3	4	9	N	21

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741		
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	576	3	1	9	Y	27
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	33
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	674	3	10	9	Y	42
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1277	590	3	3	9	Y	45
03	DLQ G-10	584	-0-	584	1861	578	3	6	9	Y	50
04	DLQ G-10	625	-0-	625	2486	623	3	2	9	Y	9

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803		
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	410	3	21	9	Y	28
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	397	3	25	9	Y	51
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	357	3	43	9	Y	15
02	DLQ G-10	332	-0-	332	732	318	3	14	9	Y	28
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1101	350	3	19	9	Y	45
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1520	378	3	41	9	Y	17

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
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
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1 9	Y	1		30
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6 9	Y	5		35
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	3	1 9	Y	1		36
02	DLQ G-10	424	-0-	424	900	422	3	2 9	Y	2		38
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1336	436	3		Y	-0-		38
04	DLQ G-10	555	-0-	555	1891	551	3	4 9	Y	4		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722			
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8 9	Y	7		42
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	3	9 9	Y	8		50
01	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	1717	3	12 9	Y	11	51 1	10
02	DLQ G-10	1541	-0-	1541	3270	1530	3	11 9	Y	10		20
03	DLQ G-10	1591	-0-	1591	4861	1583	3	8 9	Y	7		27
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	6673	1802	3	10 9	Y	9		36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717			
11	1560 X	1277	-0-	-283	-0-	1276	3	1 9	Y	1		27
12	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	1261	3	12 9	Y	11		38
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1225	3	31 9	Y	28	61 1	5
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2339	1077	3	6 9	Y	5		10
03	DLQ G-10	1154	-0-	1154	3493	1151	3	3 9	Y	3		13
04	DLQ G-10	1245	-0-	1245	4738	1243	3	2 9	Y	2		15

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765			
11	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	1055	3	2 9	Y	2		44
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1268	3	8 9	Y	7		51
01	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1240	3	10 9	Y	9	49 1	6
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2379	1120	3	9 9	Y	8		14
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3447	1060	3	8 9	Y	7		21
04	DLQ G-10	1095	-0-	1095	4542	1089	3	6 9	Y	5		26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709			
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-		44
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6 9	Y	5		49
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	328	3	3 9	Y	3		52
02	DLQ G-10	351	-0-	351	682	349	3	2 9	Y	2	35 1	19
03	DLQ G-10	248	-0-	248	930	248	3		Y	-0-		19
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1363	433	3		Y	-0-		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863			
11	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	2533	3	25 9	Y	23		43
12	2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2622	3	22 9	Y	20		63
01	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	2423	3	65 9	Y	59	92 1	30
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4634	2126	3	20 9	Y	18		48
03	DLQ G-10	2111	-0-	2111	6745	2076	3	35 9	Y	32		80
04	DLQ G-10	2304	-0-	2304	9049	2271	3	33 9	Y	30	72 1	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-		5
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	178	-0-	178	394	178	3		Y	-0-		5
03	DLQ G-10	207	-0-	207	601	205	3	2 9	Y	2		7
04	DLQ G-10	233	-0-	233	834	233	3		Y	-0-		7

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711		
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
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3		Y	-0-	42
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	42
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	504 3		Y	-0-	42
02	DLQ G-10	440	-0-	440	944	439 3	1 9	Y	1	43
03	DLQ G-10	461	-0-	461	1405	459 3	2 9	Y	2	45
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1927	516 3	6 9	Y	5	50

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-	20
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1654 3	9 9	N	8	28
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1669 3	24 9	N	22	50
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450 3	13 9	N	12	15
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1453 3	2 9	N	2	17
*04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1535 3	14 9	N	13	30

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
11	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3		Y	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1092 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2110	1018 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	968	-0-	968	3078	968 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	804	-0-	804	3882	804 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		Y	-0-	23
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-	23
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	691 3	11 9	Y	10	33
02	DLQ G-10	797	-0-	797	1499	777 3	20 9	Y	18	51
03	DLQ G-10	754	-0-	754	2253	754 3		Y	-0-	51
04	DLQ G-10	807	-0-	807	3060	807 3		Y	-0-	10

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849 3	2 9	Y	2	27
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864 3	17 9	Y	15	42
01	DLQ G-10	861	-0-	861	861	855 3	6 9	Y	5	47
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1660	790 3	9 9	Y	8	55
03	DLQ G-10	784	-0-	784	2444	782 3	2 9	Y	2	57
04	DLQ G-10	787	-0-	787	3231	784 3	3 9	Y	3	18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
11	1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1329 3	4 9	Y	4	32
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325 3	9 9	Y	8	40
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1316 3	9 9	Y	8	48
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	2444	1113 3	6 9	Y	5	53
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3565	1115 3	6 9	Y	5	58
04	DLQ G-10	1257	-0-	1257	4822	1254 3	3 9	Y	3	12

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542 3	2 9	Y	2	35
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569 3	2 9	Y	2	37
01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	1802 3	17 9	Y	15	42
02	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3430	1604 3	7 9	Y	6	48
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	4912	1482 3		Y	-0-	48
04	DLQ G-10	1543	-0-	1543	6455	1543 3		Y	-0-	48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

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
11		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1278 3	8 9 N	7			50
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185 3	6 9 N	5			55
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229 3	19 9 N	17	60 1		12
02		1204 N	1041	-0-	-163	-0-	1040 3	1 9 N	1			13
03		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1054 3	4 9 N	4			17
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1202 3	3 9 N	3			20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 3	3 9 Y	3			15
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 3	6 9 Y	5			20
01	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	506 3	2 9 Y	2			22
02	DLQ	G-10	460	-0-	460	968	454 3	6 9 Y	5			27
03	DLQ	G-10	458	-0-	458	1426	458 3			-0-		27
04	DLQ	G-10	503	-0-	503	1929	503 3			-0-		27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		18
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		18
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127 3		Y	-0-		18
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	128	1 3		Y	-0-		18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-		18
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-		18

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

11		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-		30
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		30
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	498 3	9 9 N	8			38
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9 N	5			43
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		N	-0-		43
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	361 3	4 9 N	4			47

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 3	3 9 N	3			33
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 3	2 9 N	2			35
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	893 3	8 9 N	7			42
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 3	1 9 N	1			43
03		806 N	800	-0-	-6	-0-	797 3	3 9 N	3			46
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	862 3	2 9 N	2			48

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1536 3	11 9 N	10			22
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 3	1 9 N	1			23
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1412 3	13 9 N	12			35
02		1456 N	1172	-0-	-284	-0-	1172 3		N	-0-		35
03		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1086 3	6 9 N	5			40
04		1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1204 3	25 9 N	23	41 1		22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

11		420 N	294	-0-	-126	-0-	294 3		Y	-0-		15
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		15
01	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	376 3		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	321	-0-	321	697	321 3		Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	296	-0-	296	993	296 3		Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	1402	409 3		Y	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3					58
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2	60
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3					18
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4	22
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5	27
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	N	3	30

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	57
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17	16
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873	3	66	9	Y	60	18
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1716	773	3	4	9	Y	4	22
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2487	768	3	3	9	Y	3	25
04	DLQ G-10	861	-0-	861	3348	850	3	11	9	Y	10	35

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1	19
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1	20
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-	20
02	DLQ G-10	295	-0-	295	631	295	3			Y	-0-	20
03	DLQ G-10	294	-0-	294	925	294	3			Y	-0-	20
04	DLQ G-10	314	-0-	314	1239	314	3			Y	-0-	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846			
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	701	3	10	9	Y	9	65
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	841	3	43	9	Y	39	20
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	817	3	17	9	Y	15	35
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1596	745	3	17	9	Y	15	50
03	DLQ G-10	753	-0-	753	2349	724	3	29	9	Y	26	76
04	DLQ G-10	852	-0-	852	3201	799	3	53	9	Y	48	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	1883	3	2	9	Y	2	20
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	Y	2	22
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1890	3	11	9	Y	10	32
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	3551	1641	3	9	9	Y	8	40
03	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5196	1643	3	2	9	Y	2	42
04	DLQ G-10	1763	-0-	1763	6959	1763	3			Y	-0-	42

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	625	3	2	9	N	2	50
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1	51
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	16
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2	18
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	590	3	2	9	N	2	20
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3	23

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
11	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	3361	3	20	9	Y	18	73
12	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3384	3	22	9	Y	20	26
01	DLQ G-10	3359	-0-	3359	3359	3337	3	22	9	Y	20	46
02	DLQ G-10	3266	-0-	3266	6625	3254	3	12	9	Y	11	17
03	DLQ G-10	3171	-0-	3171	9796	3163	3	8	9	Y	7	24
04	DLQ G-10	3466	-0-	3466	13262	3462	3	4	9	Y	4	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
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
11	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	1960	3	2 9	Y	2		48
12	2604 X	2241	-0-	-363	-0-	2240	3	1 9	Y	1		49
01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	2288	3	7 9	Y	6	41 1	14
02	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4311	2016	3		Y	-0-		14
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	6217	1906	3		Y	-0-		14
04	DLQ G-10	2216	-0-	2216	8433	2216	3		Y	-0-		14

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486			
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11 9	N	10		61
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	3	12 9	N	11		72
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10 9	N	9	65 1	16
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1082	3	3 9	N	3		19
03	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2 9	N	2		21
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11 9	N	10		31

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3		Y	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2893	1365	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1342	-0-	1342	4235	1342	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1505	-0-	1505	5740	1505	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
11	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	1490	3	2 9	N	2	44 1	15
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2 9	N	2		17
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7 9	N	6		23
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	1366	3	4 9	N	4		27
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	3	3 9	N	3		30
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6 9	N	5		35

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-	48 1	9
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8 9	N	7		16
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7 9	N	6		22
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-		22
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-		22
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-		22

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3		N	-0-		22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12 9	N	11		33
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11 9	N	10		43
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9 9	N	8		51
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	843	3	4 9	N	4		55
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-		55

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	770	3	1 9	N	1		27
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2 9	N	2		29
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1 9	N	1		30
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	653	3	1 9	N	1		31
03	713 N	668	-0-	-45	-0-	665	3	3 9	N	3		34
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2 9	N	2		36

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682	
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
11	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1802 3	7 9 N	6	50
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 3	1 9 N	1	51
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1862 3	11 9 N	10	10
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766 3	2 9 N	2	12
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700 3	2 9 N	2	14
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862 3	2 9 N	2	16

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828	
11	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1380 3	8 9 N	7	51
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374 3	9 9 N	8	59
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365 3	6 9 N	5	17
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1221 3	8 9 N	7	24
03	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1236 3	6 9 N	5	29
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338 3	2 9 N	2	31

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370	
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3060 3	22 9 N	20	91
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3095 3	54 9 N	49	48
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079 3	13 9 N	12	8
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2794 3	32 9 N	29	37
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2837 3	14 9 N	13	50
*04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2768 3	43 9 N	39	25

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758	
11	3090 X	2809	-0-	-281	-0-	2798 3	11 9 Y	10	49
12	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	2756 3	20 9 Y	18	67
01	DLQ G-10	2901	-0-	2901	-0-	2892 3	9 9 Y	8	17
02	DLQ G-10	2472	-0-	2472	-0-	5373 3	2472 3 Y	-0-	17
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	-0-	7703 3	2330 3 Y	-0-	17
04	DLQ G-10	2530	-0-	2530	-0-	10233 3	2530 3 Y	-0-	17

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653 3	4 9 N	4	31
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 3	3 9 N	3	34
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662 3	2 9 N	2	36
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570 3	Y	-0-	36
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	584 3	1 9 N	1	37
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	592 3	1 9 N	1	38

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570	
11	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652 3	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2688	-0-	-474	-0-	2688 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2810	-0-	2810	-0-	2810 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2308	-0-	2308	-0-	5118 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2299	-0-	2299	-0-	7417 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2541	-0-	2541	-0-	9958 3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748	
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3318 3	8 9 N	7	114
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3747 3	15 9 N	14	128
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3806 3	31 9 N	28	100
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3386 3	29 9 N	26	126
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3484 3	21 9 N	19	86
*04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3854 3	17 9 N	15	101

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354							
M	O	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
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2				24
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	N	11				35
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6				41
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1				42
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	3	9	N	3				45
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3	15	9	N	14	44	1		15

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652							
11	6300 X	6109	-0-	-191	-0-	-0-	6078	3	31	9	N	28				74
12	6479 X	5903	-0-	-576	-0-	-0-	5868	3	35	9	N	32	57	1		49
01	6820 X	5873	-0-	-947	-0-	-0-	5836	3	37	9	N	34	56	1		27
02	6160 X	5304	-0-	-856	-0-	-0-	5272	3	32	9	N	29				56
03	6479 X	5359	-0-	-1120	-0-	-0-	5314	3	45	9	N	41	83	1		14
04	6120 X	5905	-0-	-215	-0-	-0-	5890	3	15	9	N	14				28

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626							
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3	7	9	Y	6				42
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3	23	9	Y	21				63
01	DLQ G-10	1342	-0-	1342	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	57	1		22
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	-0-	-0-	2492	3	7	9	Y	6				28
03	DLQ G-10	1119	-0-	1119	-0-	-0-	3611	3	8	9	Y	7				35
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	-0-	4920	3	13	9	Y	12				47

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713							
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3	45	9	Y	41				121
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28	58	1		91
01	DLQ G-10	647	-0-	647	-0-	-0-	635	3	12	9	Y	11	33	1		69
02	DLQ G-10	552	-0-	552	-0-	-0-	1199	3	35	9	Y	32				101
03	DLQ G-10	1363	-0-	1363	-0-	-0-	2562	3	53	9	Y	48	36	1		113
04	0 W	1369	-0-	1369	-0-	-0-	3931	3	33	9	Y	30				143

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934							
11	330 N	97	-0-	-233	-0-	-0-	41	3	56	9	N	51				86
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	100	9	N	91	144	1		33
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	35	9	N	32				65
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	-0-	15	3			N	-0-				65
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	47	9	N	43				108
04	0 W	674	-0-	674	-0-	-0-	674	3	88	9	N	80	146	1		42

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269							
11	2010 X	593	-0-	-1417	-0-	-0-	593	3			N	-0-				43
12	1147 X	716	-0-	-431	-0-	-0-	716	3			N	-0-				43
01	1271 X	766	-0-	-505	-0-	-0-	752	3	14	9	N	13				56
02	2128 X	619	-0-	-1509	-0-	-0-	619	3			N	-0-				56
03	2356 X	1964	-0-	-392	-0-	-0-	1949	3	15	9	N	14				70
*04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	3	39	9	N	35	85	1		20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

11	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-		-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-		-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

11	510 N	379	-0-	-131	-0-	25	1	354	3	N	-0-		-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	29	1	421	3	N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-		-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1		20
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	N	13		33
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8		41
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	467	2	1	9	N	1		42
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	N	6		48
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	481	2	12	9	N	11		59

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

11	2460 N	2235	-0-	-225	-0-	2231	2	4	9	Y	4		31
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7		38
01	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	1997	2	9	9	Y	8		46
02	DLQ G-10	1921	-0-	1921	3927	1917	2	4	9	Y	4		50
03	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5846	1913	2	6	9	Y	5		55
04	DLQ G-10	950	-0-	950	6796	944	2	6	9	Y	5		60

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		191
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-		191
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		191
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-		191
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		191
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-		191

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757									
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 164623		COMPL. DATE 08/16/1997			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		89
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		89
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		89
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3 9 N	3		92
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		92
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2 9 N	2		94

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059		
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	701	2	7 9 N	6		162
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	695	2	2 9 N	2		164
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	662	2	6 9 N	5		169
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8 9 N	7		176
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	782	2	19 9 N	17		193
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	821	2	31 9 N	28		221

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522		
11	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	2003	2	4 9 N	4		47
12	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2053	2	22 9 N	20		67
01	2387 N	2037	-0-	-350	-0-	2016	2	21 9 N	19		86
02	1876 N	1792	-0-	-84	-0-	1791	2	1 9 N	1		87
03	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1937	2	10 9 N	9		96
04	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1857	2	21 9 N	19		115

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472		
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	356	2	9 9 Y	8		58
12	713 N	373	-0-	-340	-0-	359	2	14 9 Y	13		71
01	DLQ G-10	482	-0-	482	-0-	460	2	22 9 Y	20		91
02	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	794	2	8 9 Y	7		98
03	DLQ G-10	556	-0-	556	-0-	1350	2	8 9 Y	7		105
04	DLQ G-10	1439	-0-	1439	-0-	2789	2	18 9 Y	16		121

HENDERSON & ERICKSON, INC.		376810		RRCID -> 200883		COMPL. DATE 06/01/1973			TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
MEADOWS. C. W.		WELL #: 2									
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		140
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		140
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		140
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		140
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	125 1	15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976			TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A		
JEFFERS "18"		WELL #: 1									
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	23	1	480 2 Y	12	14 1	5
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	624 2 Y	16	12 1	9
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671 3 Y	16	18 1	7
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553 3 Y	13	10 1	10
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	31	1	595 3 Y	14	17 1	7
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	29	1	579 3 Y	13	13 1	7

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453				
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
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	Y	-0-			1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	1	1	1	1
						1	9					

POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	25	1	Y	13	15	1	5
						14	9					
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	26	1	Y	15	12	1	8
						17	9					
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	26	1	Y	13	15	1	6
						14	9					
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	22	1	Y	11	8	1	9
						12	9					
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	27	1	Y	12	15	1	6
						13	9					
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	24	1	Y	11	11	1	6
						12	9					

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A				
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	22	1	Y	12	14	1	5
						13	9					
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	23	1	Y	12	10	1	7
						13	9					
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	Y	11	13	1	5
						12	9					
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	20	1	Y	9	7	1	7
						10	9					
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	13	14	1	6
						14	9					
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	11	11	1	6
						12	9					

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698												
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
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	3	1	61	2	Y	2	1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	9	109	2	Y	3	2
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	17	13
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	9	30	3	Y	1	5
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	8	6
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	7	7
						9	9					4
						8	9					4
CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490												
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	19	1	404	2	Y	10	12
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	11	9	400	2	Y	11	9
01	465 N	36	-0-	-429	-0-	19	1	33	3	Y	1	5
02	392 N	48	-0-	-344	-0-	2	1	45	3	Y	1	1
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	9	487	3	Y	11	7
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	9	10
						12	9					1
						21	1					5
						10	9					
UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254												
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	65
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1	53
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-	53
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3	56
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-	56
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	56
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	34	1	709	2	Y	5	6
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	6	9	733	2	Y	5	4
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	35	1	768	3	Y	2	2
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	2	2
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	9	734	3	Y	5	6
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	33	1	724	3	Y	6	6
						38	1					1
						6	9					4
						36	1					4
						7	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280				
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
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	671 2	Y	16	19 1			7
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 9	711 2	Y	19	15 1			11
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	21 9	897 3	Y	21	23 1			9
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	44 1	864 3	Y	20	14 1			15
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	23 9	898 3	Y	22	26 1			11
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	42 1	846 3	Y	18	19 1			10
						20 9							
CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539				
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	Y	1				10
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 9	176 3	Y	-0-				10
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	10 1		Y	1	10 1			1
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	Y	3	1 1			3
						3 9							
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	Y	3	1 1			5
						3 9							
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	3				8
						3 9							
CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604				
*11	270 N	105	-0-	-165	-0-	5 1	100 3	Y	-0-				6
*12	310 N	152	-0-	-158	-0-	8 1	144 3	Y	-0-				6
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	6 1			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	6	1 1			5
						7 9							
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	Y	4	1 1			8
						4 9							
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	406 3	Y	4				12
						4 9							
PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576				
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	13	17 1			5
						14 9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	572 2	Y	16	12 1			9
						18 9							
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	27 1	550 3	Y	13	16 1			6
						14 9							
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	23 1	474 3	Y	11	8 1			9
						12 9							
03	620 N	532	-0-	-88	-0-	26 1	493 3	Y	12	15 1			6
						13 9							
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	23 1	467 3	Y	10	10 1			6
						11 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

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
11	3000 N	1466	-0-	-1534	301	65	1	1364	2	Y	34	41	14
						37	9						
12	1817 N	1516	-0-	-301	-0-	68	1	1407	2	Y	37	30	21
						41	9						
01	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	67	1	1370	3	Y	33	39	15
						36	9						
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	3	Y	31	22	24
						34	9						
03	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	73	1	1390	3	Y	34	41	17
						37	9						
04	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	63	1	1267	3	Y	28	29	16
						31	9						

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-		1	5	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	611	3	Y	17	25	1	24
						19	9							
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	Y	15	25	1	14
						17	9							
01	899 N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8			22
						9	9							
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	23	19	1	26
						25	9							
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	661	3	Y	26	24	1	28
						29	9							
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	42	50	1	20
						46	9							

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

11	840 N	764	-0-	-76	-0-	35	1	712	3	Y	15	11	1	12
						17	9							
12	899 N	701	-0-	-198	-0-	36	1	653	3	Y	11	11	1	12
						12	9							
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	39	1	744	3	Y	16	19	1	9
						18	9							
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	30	1	582	3	Y	15	14	1	10
						17	9							
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	34	1	602	3	Y	16	17	1	9
						18	9							
04	780 N	646	-0-	-134	-0-	32	1	592	3	Y	20	16	1	13
						22	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PARMER 29		WELL #:		3	RRCID -> 224848	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7596			
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
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	17 1	357 2	Y	10	11 1				4
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11 9	449 2	Y	12	9 1				7
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22 1	377 3	Y	8	11 1				4
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	13 9	337 3	Y	8	6 1				6
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	18 1	367 3	Y	9	11 1				4
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	9 9	358 3	Y	8	8 1				4

PARMER 29		WELL #:		4	RRCID -> 224849	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7458 - 8134			
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	120 1	2512 2	Y	63	77 1				26
12	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	69 9	2533 2	Y	67	55 1				38
01	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	122 1	2585 3	Y	62	71 1				29
02	3052 X	2517	-0-	-535	-0-	74 9	2344 3	Y	54	40 1				43
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	126 1	2521 3	Y	61	73 1				31
04	2700 X	2532	-0-	-168	-0-	68 9	2359 3	Y	51	53 1				29

PARMER		WELL #:		2SF	RRCID -> 225055	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	7250 - 8186			
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	114 1	1051 2	Y	27	33 1				11
12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	50 1	654 2	Y	17	18 1				10
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	30 9	1348 3	Y	33	30 1				13
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	32 1	1082 3	Y	25	19 1				19
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	19 9	977 3	Y	24	31 1				12
04	1410 N	1119	-0-	-291	-0-	66 1	1042 3	Y	23	22 1				13

PARMER		WELL #:		3SF	RRCID -> 225110	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7268 - 8196			
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53 1	2098 2	Y	53	40 1				22
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	58 9	1585 2	Y	42	40 1				24
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	77 1	1541 3	Y	36	43 1				17
02	2100 X	1461	-0-	-639	-0-	46 9	1360 3	Y	32	24 1				25
03	2325 X	1500	-0-	-825	-0-	75 1	1390 3	Y	34	42 1				17
04	2250 X	1391	-0-	-859	-0-	40 9	1296 3	Y	28	29 1				16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
PARGER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176													
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	
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	91 1	1902 2	Y	48	36 1		20	
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	53 9							
01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	64 1	1327 2	Y	35	35 1		20	
02	1904 X	1076	-0-	-828	-0-	39 9							
03	2108 X	1154	-0-	-954	-0-	58 1	1186 3	Y	29	35 1		14	
04	2040 X	1029	-0-	-1011	-0-	32 9							
						49 1	1002 3	Y	23	18 1		19	
						25 9							
						56 1	1069 3	Y	26	32 1		13	
						29 9							
						48 1	958 3	Y	21	22 1		12	
						23 9							
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112													
11	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122 3		N	-0-			-0-	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-	
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 3		N	-0-			-0-	
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-	
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 3		N	-0-			-0-	
04	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 3		N	-0-			-0-	
PARGER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222													
11	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	46 1	955 2	Y	24	29 1		10	
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	26 9							
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	51 1	1060 2	Y	28	22 1		16	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31 9							
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 3	Y	26	30 1		12	
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	29 9							
						48 1	980 3	Y	23	17 1		18	
						25 9							
						61 1	1166 3	Y	28	32 1		14	
						31 9							
						53 1	1058 3	Y	23	24 1		13	
						25 9							
CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294													
*11	990 N	868	-0-	-122	-0-	41 1	825 3	Y	2			28	
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	2 9							
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	Y	-0-			28	
*02	1260 N	872	-0-	-388	-0-	50 1	965 3	Y	7	31 1		4	
*03	1395 X	1222	-0-	-173	-0-	8 9							
04	1350 X	808	-0-	-542	-0-	42 1	818 3	Y	11	4 1		11	
						12 9							
						64 1	1145 3	Y	12	3 1		20	
						13 9							
						40 1	758 3	Y	9	1 1		28	
						10 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1576	3	Y	28			28
						31	9							
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	1987	3	Y	41	45	1	24
						45	9							
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	3	Y	31	34	1	21
						34	9							
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	22	31	1	12
						24	9							
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	11	16	1	7
						12	9							

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507														
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	3	Y	27	19	1	21
						30	9							
12	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	62	1	1143	3	Y	21	20	1	22
						23	9							
01	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1203	3	Y	25	32	1	15
						28	9							
02	1288 N	910	-0-	-378	-0-	43	1	845	3	Y	20	21	1	14
						22	9							
03	1240 N	456	-0-	-784	-0-	24	1	420	3	Y	11	19	1	6
						12	9							
04	1260 N	314	-0-	-946	-0-	15	1	289	3	Y	9	9	1	6
						10	9							

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178														
11	1680 N	1121	-0-	-559	-0-	1081	3	40	9	N	36			89
12	1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			N	-0-			89
01	1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1330	3	14	9	N	13			102
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			102
03	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-			102
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1146	3	25	9	N	23			125

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155														
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-			-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482														
*11	990 N	907	-0-	-83	-0-	43	1	864	3	Y	-0-			30
*12	1395 N	825	-0-	-570	-0-	43	1	782	3	Y	-0-			30
*01	1395 X	647	-0-	-748	-0-	32	1	608	3	Y	6	32	1	4
						7	9							
*02	1260 X	1140	-0-	-120	-0-	55	1	1070	3	Y	14	4	1	14
						15	9							
*03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	12	3	1	23
						13	9							
*04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	3	Y	17	1	1	39
						19	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420				
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
*11	780 N	670	-0-	-110	-0-	31	1	638	3	Y	1		22
						1	9						
*12	744 N	450	-0-	-294	-0-	22	1	428	3	Y	-0-		22
*01	744 N	454	-0-	-290	-0-	22	1	428	3	Y	4	23 1	3
						4	9						
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	7	2 1	8
						8	9						
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	7	2 1	13
						8	9						
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	Y	7		20
						8	9						

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218				
11	3000 N	1661	-0-	-1339	523	74	1	1544	2	Y	39	46 1	16
						43	9						
12	2353 N	1830	-0-	-523	-0-	82	1	1697	2	Y	46	36 1	26
						51	9						
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	40	47 1	19
						44	9						
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	3	Y	33	25 1	27
						36	9						
03	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	83	1	1587	3	Y	38	46 1	19
						42	9						
04	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	76	1	1538	3	Y	34	34 1	19
						37	9						

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167				
11	2978 N	1537	-0-	-1441	-0-	68	1	1429	2	Y	36	43 1	15
						40	9						
12	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	73	1	1509	2	Y	40	32 1	23
						44	9						
01	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	77	1	1586	3	Y	37	43 1	17
						41	9						
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	3	Y	32	24 1	25
						35	9						
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	3	Y	37	44 1	18
						41	9						
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	72	1	1453	3	Y	32	32 1	18
						35	9						

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156				
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		-0-
03	496 N	145	-0-	-351	-0-	145	3			Y	-0-		-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510														
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
11	1530 N	1047	-0-	-483	-0-	48	1	977	3	Y	20	13	1	16
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	22	9	73	1	1342	3	Y	24	25
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	26	9	69	1	1326	3	Y	27	16
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	30	9	55	1	1073	3	Y	26	18
03	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	29	9	67	1	1183	3	Y	31	17
04	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	34	9	60	1	1113	3	Y	37	24
						41	9							
CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402														
*11	390 N	347	-0-	-43	-0-	16	1	330	3	Y	1			11
*12	372 N	361	-0-	-11	-0-	1	9	19	1	342	3	Y	-0-	11
*01	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	19	1	360	3	Y	3	2
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	371	3	Y	5	5
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6	9	23	1	419	3	Y	4	8
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	4	9	18	1	351	3	Y	4	12
						4	9							
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486														
*11	1740 X	1475	-0-	-265	-0-	69	1	1403	3	Y	3			46
*12	1798 X	1564	-0-	-234	-0-	3	9	81	1	1483	3	Y	-0-	46
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	3	Y	12	51	1	7
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	13	9	74	1	1451	3	Y	20	20
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	22	9	92	1	1649	3	Y	15	31
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	17	9	69	1	1306	3	Y	16	46
						18	9							
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614														
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1	1
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	1	9	4	1	76	3	Y	1	1
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	3	Y	2	2	1	1
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	9	14	1	276	3	Y	7	5
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	9	6	1	104	3	Y	2	1
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	167	3	Y	13	4
						9	1	14	9				7	8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
UNIVERSITY 56-22		WELL #:		8X	RRCID ->	236649	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7587 - 8504
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
11	1800 N	1160	-0-	-640	-0-	53 1	1082 3	Y	23	19 1		18
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	25 9	1542 3	Y	28	17 1		29
01	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	84 1	1364 3	Y	28	40 1		17
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31 9	1182 3	Y	28	26 1		19
03	1643 N	1213	-0-	-430	-0-	71 1	1117 3	Y	30	33 1		16
04	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	31 9	1107 3	Y	37	29 1		24
						60 1						
						63 1						
						33 9						
						59 1						
						41 9						

UNIVERSITY 56-18		WELL #:		4	RRCID ->	236666	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8512 - 8540
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59 1	1199 3	Y	26	16 1		20
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	29 9	970 3	Y	18	19 1		19
01	1147 N	976	-0-	-171	-0-	53 1	909 3	Y	18	26 1		11
02	1204 N	802	-0-	-402	-0-	20 9	744 3	Y	18	17 1		12
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	47 1	911 3	Y	24	23 1		13
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	20 9	1113 3	Y	37	26 1		24
						51 1						
						26 9						
						60 1						
						41 9						

PARGER 29		WELL #:		5	RRCID ->	236832	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	7466 - 8376
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	Y	12	15 1		5
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	13 9	618 2	Y	16	12 1		9
01	620 N	306	-0-	-314	-0-	30 1	284 3	Y	7	12 1		4
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	18 9	600 3	Y	15	8 1	1 8	10
03	651 N	185	-0-	-466	-0-	14 1	172 3	Y	4	12 1		2
04	300 N	12	-0-	-288	-0-	8 9	11 3	Y	-0-	2 1		-0-
						29 1						
						13 9						
						30 1						
						18 9						
						14 1						
						29 1						
						17 9						
						9 1						
						4 9						
						1 1						

CLAYTON 2		WELL #:		6	RRCID ->	239611	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7560 - 8458
*11	750 X	618	-0-	-132	-0-	29 1	587 3	Y	2			22
*12	837 X	748	-0-	-89	-0-	2 9	709 3	Y	-0-			22
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39 1	734 3	Y	5	24 1		3
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	38 1	1032 3	Y	14	4 1		13
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	6 9	1063 3	Y	10	3 1		20
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53 1	990 3	Y	13	1 1		32
						15 9						
						59 1						
						11 9						
						52 1						
						14 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
UNIVERSITY 56-18		WELL #:		5	RRCID ->	239713	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8358 - 8473
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
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55 1	1109 3	Y	23	15 1		18
12	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	25 9	1003 3	Y	18	17 1		19
01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	20 9	1045 3	Y	22	28 1		13
02	1120 N	867	-0-	-253	-0-	55 1	805 3	Y	19	19 1		13
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	24 9	984 3	Y	26	25 1		14
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	41 1	904 3	Y	30	25 1		19
						21 9						
						56 1						
						29 9						
						48 1						
						33 9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		6	RRCID ->	239718	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7608 - 8536
11	2640 X	2072	-0-	-568	-0-	95 1	1932 3	Y	41	30 1		32
12	2883 X	2036	-0-	-847	-0-	45 9	1896 3	Y	34	30 1		36
01	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	103 1	2179 3	Y	46	55 1		27
02	2604 X	1741	-0-	-863	-0-	37 9	1615 3	Y	39	39 1		27
03	2387 X	1924	-0-	-463	-0-	114 1	1773 3	Y	46	48 1		25
04	2280 X	1900	-0-	-380	-0-	51 9	1743 3	Y	58	46 1		37
						43 9						
						100 1						
						51 9						
						93 1						
						64 9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		11	RRCID ->	239719	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7558 - 7604
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	43 1	871 3	Y	18	13 1		14
12	1023 N	825	-0-	-198	-0-	20 9	766 3	Y	15	14 1		15
01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	42 1	776 3	Y	16	21 1		10
02	868 N	690	-0-	-178	-0-	17 9	640 3	Y	15	14 1		11
03	837 N	714	-0-	-123	-0-	41 1	659 3	Y	16	18 1		9
04	810 N	631	-0-	-179	-0-	18 9	579 3	Y	19	16 1		12
						33 1						
						17 9						
						37 1						
						18 9						
						31 1						
						21 9						

PARMER 29		WELL #:		11	RRCID ->	240296	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7476 - 7518
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	180 2	Y	5	6 1		2
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	6 9	185 2	Y	5	4 1		3
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	183 3	Y	4	5 1		2
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	4 9	168 3	Y	4	3 1		3
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y	4	5 1		2
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4 9	187 3	Y	4	4 1		2
						10 1						
						4 9						
						9 1						
						4 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																		
UNIVERSITY 56-22		WELL #:		10	RRCID ->	240833	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7598 - 8514										
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									
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	93 1	1889 3	Y	40	29 1			31									
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	44 9	81 1	1491 3	Y	27	29 1		29									
01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	30 9	100 1	1917 3	Y	39	45 1		23									
02	2044 X	1592	-0-	-452	-0-	43 9	76 1	1476 3	Y	36	35 1		24									
03	2263 X	1807	-0-	-456	-0-	40 9	94 1	1665 3	Y	44	44 1		24									
04	2040 X	1441	-0-	-599	-0-	71 1	48 9	1322 3	Y	44	40 1		28									
						48 9																
UNIVERSITY 56 19													WELL #:	1	RRCID ->	240999	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7610 - 8494
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	19 1	396 3	Y	9	6 1			7									
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	10 9	20 1	361 3	Y	6	6 1		7									
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	7 9	19 1	373 3	Y	8	10 1		5									
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	9 9	15 1	293 3	Y	7	7 1		5									
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	8 9	16 1	280 3	Y	7	8 1		4									
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	8 9	15 1	282 3	Y	9	7 1		6									
						10 9																
UNIVERSITY 56-22													WELL #:	13	RRCID ->	241258	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7610 - 8530
11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	81 1	1653 3	Y	35	26 1			27									
12	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	39 9	79 1	1448 3	Y	27	26 1		28									
01	2046 X	1578	-0-	-468	-0-	30 9	77 1	1468 3	Y	30	40 1		18									
02	1848 X	907	-0-	-941	-0-	33 9	43 1	842 3	Y	20	24 1		14									
03	2046 X	1353	-0-	-693	-0-	22 9	70 1	1247 3	Y	33	29 1		18									
04	1770 X	946	-0-	-824	-0-	36 9	46 1	868 3	Y	29	28 1		19									
						32 9																
UNIVERSITY 57 23													WELL #:	4	RRCID ->	241264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8076 - 8154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626													
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
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	79 1	1594 3	Y	33	23 1			26
12	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	36 9	1539 3	Y	28	25 1			29
01	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	84 1	1510 3	Y	32	42 1			19
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	31 9	1279 3	Y	30	28 1			21
03	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	79 1	1383 3	Y	37	38 1			20
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	35 9	1317 3	Y	44	36 1			28
						65 1							
						33 9							
						78 1							
						41 9							
						71 1							
						48 9							
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152													
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 3		N	-0-				-0-
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613 3		N	-0-				-0-
01	1116 N	632	-0-	-484	-0-	632 3		N	-0-				-0-
02	924 N	496	-0-	-428	-0-	496 3		N	-0-				-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-				-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-				-0-
UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610													
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	8 1	169 3	Y	4	3 1			3
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	4 9	281 3	Y	5	3 1			5
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	15 1	93 3	Y	2	6 1			1
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	6 9	56 3	Y	2	2 1			1
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5 1	350 3	Y	9	5 1			5
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	2 9	395 3	Y	13	10 1			8
						3 1							
						10 9							
						21 1							
						14 9							
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910													
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5 1	99 2	Y	2	3 1			1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		Y	-0-	1 1			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664													
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57 1	1101 3	Y	22	9 1			13
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	24 9	828 3	Y	21	20 1			14
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	42 1	672 3	Y	18	22 1			10
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	23 9	620 3	Y	20	17 1			13
						38 1							
						20 9							
						33 1							
						22 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 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
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	47	1	1041	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	946	-0-	-232	-0-	44	1	902	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	928	-0-	-219	-0-	34	1	894	3	N	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	N	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	N	-0-			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424														
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	67	1	1414	2	Y	36	41 1		15
						40	9							
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	40	32 1		23
						44	9							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	36	42 1		17
						40	9							
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	31	23 1		25
						34	9							
03	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	76	1	1463	3	Y	35	42 1		18
						39	9							
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	70	1	1416	3	Y	31	31 1		18
						34	9							

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244														
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1198	3	2	9	N	2	2 8		-0-
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1103	3	1	9	N	1	1 8		-0-
03	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1095	3	3	9	N	3	3 8		-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506														
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	21	1	426	3	Y	9	6 1		7
						10	9							
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	9	7 1		9
						10	9							
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	13	14 1		8
						14	9							
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	11	11 1		8
						12	9							
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	13	14 1		7
						14	9							
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	27	1	501	3	Y	17	13 1		11
						19	9							

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596														
11	3330 X	2984	-0-	-346	-0-	137	1	2780	3	Y	61	42 1	1 8	46
						67	9							
12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	152	1	2783	3	Y	53	43 1	3 8	53
						58	9							
01	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	131	1	2515	3	Y	52	74 1		31
						57	9							
02	2996 X	2447	-0-	-549	-0-	116	1	2270	3	Y	55	48 1	1 8	37
						61	9							
03	3286 X	2379	-0-	-907	-0-	124	1	2191	3	Y	58	64 1		31
						64	9							
04	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	132	1	2457	3	Y	82	61 1		52
						90	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
UNIVERSITY 56 13		WELL #:		1	RRCID ->	247450	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7604 - 7651	
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
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	326	3	Y	7	5 1	5
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	13	1	247	3	Y	5	5 1	5
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	15	1	286	3	Y	6	7 1	4
02	336 N	254	-0-	-82	-0-	12	1	236	3	Y	5	5 1	4
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7 1	4
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	9	7 1	6

PARMER 29		WELL #:		10	RRCID ->	252021	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7512 - 8522	
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	27	31 1	11
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	30	9	1083	2	Y	28	23 1	16
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1082	3	Y	26	30 1	12
02	1064 N	934	-0-	-130	-0-	42	1	870	3	Y	20	16 1	16
03	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	53	1	1016	3	Y	25	29 1	12
04	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	48	1	961	3	Y	21	21 1	12

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		7	RRCID ->	254936	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7604 - 8528	
11	930 X	659	-0-	-271	-0-	30	1	615	3	Y	13	10 1	10
12	930 X	603	-0-	-327	-0-	31	1	560	3	Y	11	10 1	11
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15 1	7
02	616 N	490	-0-	-126	-0-	23	1	456	3	Y	10	10 1	7
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	26	1	457	3	Y	12	13 1	6
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	27	1	504	3	Y	20	13 1	2 8 11

UNIVERSITY 56-12		WELL #:		1	RRCID ->	255536	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7640 - 8514	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
UNIVERSITY 57-23		WELL #:		3	RRCID ->	255538	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7392 -	8128	
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			
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	363	1	2151	3	Y	59	81	1	83
12	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	65	9	2180	3	Y	53	86	1	50
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	273	1	2476	3	Y	53			103
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	58	9	2508	3	Y	75	86	1	92
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	314	1	2466	3	Y	99	86	1	105
*04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	83	9	2366	3	Y	127	170	1	2 8 60
						321	1							
						109	9							
						140	9							

UNIVERSITY 57-23		WELL #:		3	RRCID ->	255540	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7392 -	8128
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

JEFFERS, AR		WELL #:		8	RRCID ->	256580	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 -	8186	
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	32	1	669	2	Y	6	6	1	4
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	7	9	703	2	Y	5	4	1	5
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	2	2	1	5
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	9	650	3	Y	2	2	1	5
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	Y	5	6	1	4
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	2	9	680	3	Y	6	6	1	4
						37	1							
						6	9							
						34	1							
						7	9							

JEFFERS, AR		WELL #:		9	RRCID ->	256584	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7288 -	8114	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	Y	2	1	1	1 8 1
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	2	9	128	2	Y	1	1	1	1
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			1
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			1
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1	1
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	9	149	3	Y	1	1	1	1
						7	1							
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

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
11	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	92	1	1918	2	N	18	139 1	66
						20	9						
12	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	91	1	1884	2	N	72		138
						79	9						
01	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	87	1	1777	3	N	52		190
						57	9						
02	1904 N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1614	3	N	67	167 1	90
						74	9						
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1828	3	N	22		112
						24	9						
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	N	71		183
						78	9						

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 7274

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17751 11/29/2012

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

11	900 N	493	-0-	-407	-0-	136	1	350	2	Y	6	3 1	4 8	2
						7	9							
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	155	1	480	2	Y	11	2 1	8 8	3
						12	9							
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	153	1	417	3	Y	1	1 1		3
						1	9							
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	133	1	288	3	Y	2	1 1	1 8	3
						2	9							
03	651 N	350	-0-	-301	-0-	82	1	266	3	Y	2	3 1		2
						2	9							
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	141	1	426	3	Y	9	3 1	6 8	2
						10	9							

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			49
12	899 N	727	-0-	-172	-0-	725	3	2 9		N	2			51
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2 9		N	2			53
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			19
03	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-			19
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			19

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

11	630 N	608	-0-	-22	-0-	28	1	580	2	Y	-0-			43
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			43
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	Y	-0-			43
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-			43
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	3	Y	-0-			43
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	Y	-0-			43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

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
11	4230 X	3615	-0-	-615	-0-	165 1	3450 2	Y	-0-				49
12	4185 X	3676	-0-	-509	-0-	169 1	3507 2	Y	-0-				49
01	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	172 1	3524 3	Y	-0-				49
02	3556 X	3256	-0-	-300	-0-	151 1	3105 3	Y	-0-				49
03	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	179 1	3434 3	Y	9	36	1		22
						10 9							
04	3630 X	3478	-0-	-152	-0-	162 1	3268 3	Y	44	43	1		23
						48 9							

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

*05	2635 N	2356	-0-	-279	-0-	93 1	2241 3	N	20				113
						22 9							
*06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	101 1	2341 3	N	45				158
						50 9							
*07	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	108 1	2349 3	N	67	162	1		63
						74 9							
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	106 1	2294 3	N	49				112
						54 9							
*09	2490 N	2366	-0-	-124	-0-	101 1	2190 3	N	68				180
						75 9							
*10	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	104 1	2234 3	N	41				221
						45 9							
*11	2370 N	2189	-0-	-181	-0-	98 1	2059 3	N	29	168	1		82
						32 9							
*12	2449 N	2202	-0-	-247	-0-	101 1	2093 3	N	7				89
						8 9							
*01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107 1	2203 3	N	80				169
						88 9							
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93 1	1903 3	N	49	174	1		44
						54 9							
*03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	110 1	2098 3	N	5				49
						6 9							
*04	2370 N	2219	-0-	-151	-0-	99 1	1997 3	N	112				112
						123 9							

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314

11	0 W	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - R/C TO OIL 7C 17751

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

11	5790 X	2851	-0-	-2939	-0-	2782 2	69 9	N	63	2	8		245
12	5239 X	1287	-0-	-3952	-0-	1237 2	50 9	N	45	171	1		119
01	4991 X	1781	-0-	-3210	-0-	1711 3	70 9	N	64	2	8		181
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4664 3	185 9	N	168	169	1	10 8	170
03	4619 X	4185	-0-	-434	-0-	4096 3	89 9	N	81	2	8		249
*04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3244 3	125 9	N	114	156	1	10 8	197

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MARIPOSA PRODUCTION, LP				526246											
CLAYTON				WELL #:	1	RRCID ->	047768	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	7950	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		343					N	5	5	8	219
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		343					N	5	5	8	219
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		343					N	5	5	8	219
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		343					N	5	5	8	219
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		343					N	5	5	8	219
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		343					N	NO RPT			219

MAYJAC I, LLC				536431											
MEADOWS, C. W. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	097073	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3702 - 4106		
11	1837 R	1837	-0-	-0-		-0-	1837	1			N	-0-			-0-
12	1705 #	1627	-0-	-78		-0-	1627	1			N	-0-			-0-
01	1705 #	1056	-0-	-649		-0-	1056	1			N	-0-			-0-
02	1540 #	654	-0-	-886		-0-	654	1			N	-0-			-0-
03	1705 #	1370	-0-	-335		-0-	1370	1			N	-0-			-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650		-0-					N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554											
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7149 - 7205		
11	780 N	677	-0-	-103		-0-	677	2			N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30		-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	744 N	651	-0-	-93		-0-	651	2			N	-0-			-0-
02	644 N	583	-0-	-61		-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	713 N	658	-0-	-55		-0-	658	2			N	-0-			-0-
*04	1591 N	1591	-0-	-0-		-0-	1591	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -3-				WELL #:	2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7051 - 7102		
11	210 N	177	-0-	-33		-0-	177	2			N	-0-			95
12	248 N	186	-0-	-62		-0-	186	2			N	-0-			95
01	217 N	169	-0-	-48		-0-	169	2			N	-0-			95
02	168 N	130	-0-	-38		-0-	130	2			N	-0-			95
03	186 N	139	-0-	-47		-0-	139	2			N	-0-			95
04	150 N	145	-0-	-5		-0-	145	2			N	-0-			95

UNIVERSITY -3-				WELL #:	1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7020 - 7087		
11	393 N	393	-0-	-0-		-0-	393	2			N	-0-			14
12	403 N	399	-0-	-4		-0-	399	2			N	-0-			14
01	413 N	413	-0-	-0-		-0-	413	2			N	-0-			14
02	372 N	372	-0-	-0-		-0-	372	2			N	-0-			14
03	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	2			N	-0-			14
*04	395 N	395	-0-	-0-		-0-	395	2			N	-0-			14

REMUDA OPERATING COMPANY				701606											
BAILEY "21"				WELL #:	1	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7616 - 7688		
11	270 N	256	-0-	-14		-0-	256	3			N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56		-0-	254	3			N	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36		-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36		-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250	3			N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240		-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541										
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 040682	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH 8013	PERF. N/A				
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
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			198
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			198
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-			198
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 2		N	-0-			198
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			198
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	80 2	3 9	N	3	3 8		198

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 044080	COMPL. DATE 05/06/1968	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7419 -	0			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			117
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			117
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			117
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			117
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			117
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			117

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		110	RRCID -> 044959	COMPL. DATE 10/10/1968	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7531 -	7739			
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			178
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			178
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		N	-0-			178
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2		N	-0-			178
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-			178
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			178

SHELL-CLAYTON		WELL #:		112	RRCID -> 044960	COMPL. DATE 09/18/1968	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 7364 -	7495			
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 2	8 9	N	7			185
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 2	3 9	N	3			188
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			188
02	392 N	248	-0-	-144	-0-	248 2		N	-0-			188
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			188
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			188

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		111	RRCID -> 044961	COMPL. DATE 09/07/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7371 -	7653			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			122
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	244 2	2 9	N	2			124
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			124
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204 2		N	-0-			124
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			124
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170 2		N	-0-			124

SHELL-CLAYTON		WELL #:		2012R	RRCID -> 163883	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7420 -	7540			
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	718 2	8 9	N	7			554
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	713 2	6 9	N	5			559
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	639 2	7 9	N	6			565
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796 2	7 9	N	6			571
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	734 2	8 9	N	7			578
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	161 1		417

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		102	RRCID -> 163933	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7384 -	7520			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9	N	2			330
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295 2	4 9	N	4			334
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	254 2	1 9	N	1			335
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	N	2			337
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	248 2	3 9	N	3			340
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			340

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541											
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480											
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	EOM BALANCE
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	200
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-	200
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1 9	N	1	201
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-	201
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-	201
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2 9	N	2	203

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570											
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6 9	N	5	374
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10 9	N	9	383
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	938	2	10 9	N	9	392
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13 9	N	12	404
03	1116 N	992	-0-	-124	-0-	982	2	10 9	N	9	243
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7 9	N	6	249

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482											
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1 9	N	1	308
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	236	2	2 9	N	2	310
01	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	2		N	-0-	310
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61	2		N	-0-	310
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2		N	-0-	310
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-	310

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480											
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15 9	N	14	598
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	725	2	11 9	N	10	604
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	622	2	14 9	N	13	617
02	728 N	602	-0-	-126	-0-	590	2	12 9	N	11	628
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	667	2	14 9	N	13	641
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9 9	N	8	649

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672											
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11 9	N	10	229
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-	229
01	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2		N	-0-	229
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-	229
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	366	2	1 9	N	1	230
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9	N	1	231

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500											
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	535	2	10 9	N	9	474
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	590	2	9 9	N	8	482
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9 9	N	8	490
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7 9	N	6	496
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9 9	N	8	504
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9 9	N	8	512

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612											
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7 9	N	6	346
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	549	2	2 9	N	2	348
01	651 N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6 9	N	5	348
02	560 N	229	-0-	-331	-0-	227	2	2 9	N	2	350
03	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	2		N	-0-	350
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2 9	N	2	352

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541										
CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682			
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
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7	477
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	549	2	9	9	N	8	485
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	552	2	13	9	N	12	497
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	478	2	8	9	N	7	504
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	536	2	11	9	N	10	514
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	523	2	6	9	N	5	354

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480			
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11	540
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	N	2	374
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	N	12	386
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7	393
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8	401
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	560	2	9	9	N	8	409

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 4		RRCID -> 213215		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540			
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	259
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	259
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	259
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-	259
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-	259
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	259

SHELL CLAYTON "12"		WELL #: 4		RRCID -> 213239		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466			
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2	379
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	516	2	9	9	N	8	387
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-	387
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	460	2	8	9	N	7	394
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	N	5	399
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6	405

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 6		RRCID -> 214271		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478			
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7	337
12	1023 N	598	-0-	-425	-0-	590	2	8	9	N	7	344
01	1147 N	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	6	350
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	515	2	10	9	N	9	359
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	578	2	8	9	N	7	366
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	558	2	6	9	N	5	371

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824										
CLAYTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 060242		COMPL. DATE 08/20/1974			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
TXP, INCORPORATED				875395								
UNIVERSITY "3"				WELL #:	1	RRCID ->	209295	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7047 - 7102
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
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 2		N	-0-			-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220					CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY "53-19"				WELL #:	1	RRCID ->	245495	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7087 - 7197
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	665 2	7 9	N	6	6 8		144
12	775 N	602	-0-	-173	-0-	602 2		N	-0-			144
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2		N	-0-			144
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			144
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			144
04	750 N	654	-0-	-96	-0-	654 2		N	-0-			144

OZONA, NW. (CANYON)				67999 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
BAGGETT "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	208391	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6706 - 6760
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208393	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6889 - 6917
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10			143
12	607 R	607	-0-	-0-	-0-	526 2	81 9	N	74	117 1		100
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	528 2	40 9	N	36			136
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	391 2	22 9	N	20			156
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	377 2	20 9	N	18			174
*04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	537 2	15 9	N	14			188

BAGGETT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	215504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 6795 - 6819
11	1260 #	1205	-0-	-55	-0-	1203 2	2 9	N	2			78
12	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1236 2	21 9	N	19	64 1		33
01	1333 #	1246	-0-	-87	-0-	1236 2	10 9	N	9			42
02	1204 #	980	-0-	-224	-0-	976 2	4 9	N	4			46
03	1333 #	907	-0-	-426	-0-	901 2	6 9	N	5			51
04	1230 #	1216	-0-	-14	-0-	1213 2	3 9	N	3			54

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: CROCKETT			
ROBISON, P. T.				WELL #:	2	RRCID ->	158842	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
11	420 #	370	-0-	-50	-0-	366 3	4 9	Y	4			20
12	403 #	368	-0-	-35	-0-	365 3	3 9	Y	3			23
01	403 #	395	-0-	-8	-0-	395 3		Y	-0-			23
02	364 #	326	-0-	-38	-0-	317 3	9 9	Y	8			31
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	353 3	6 9	Y	5			36
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	332 3	6 9	Y	5			41

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CHANDLER, E. H.		WELL #:		A 9	RRCID ->	108647	COMPL. DATE	09/09/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6400 - 6483
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	210601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6481 - 6632
11	870 #	810	-0-	-60	-0-	796	2	14 9	Y	13		22
*12	899 #	636	-0-	-263	-0-	619	2	17 9	Y	15	20 1	17
*01	899 #	672	-0-	-227	-0-	662	2	10 9	Y	9		26
*02	812 #	775	-0-	-37	-0-	763	2	12 9	Y	11		37
*03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19 9	Y	17	40 1	14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14

OZARK EXPLORATION, INC.		WELL #:		630611	RRCID ->	148688	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6391 - 6530
OZONA TOWNSITE A				6								
11	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-		14
12	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-		14
01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-		14
02	392 #	293	-0-	-99	-0-	293	3		N	-0-		14
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-		14
04	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-		14

OZONA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	174173	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3		N	-0-		204
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	3		N	-0-		204
01	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-		204
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		204
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		204
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		204

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563
BAGGETT 44				4								
11	840 #	571	-0-	-269	-0-	571	3		Y	-0-		-0-
12	1116 #	561	-0-	-555	-0-	561	3		Y	-0-		-0-
01	1116 #	571	-0-	-545	-0-	571	3		Y	-0-		-0-
02	1008 #	684	-0-	-324	-0-	684	3		Y	-0-		-0-
03	961 #	700	-0-	-261	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
*04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555
11	847 R	847	-0-	-0-	-0-	833	3	14 9	N	13	12 1	6
12	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12 9	N	11	12 1	5
01	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-	5 1	-0-
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
03	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
*04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-		-0-

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.// 67999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON 50		WELL #: 2		RRCID -> 204578		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6439 - 6473	
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
11	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	Y	-0-		-0-
12	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	Y	-0-		-0-
01	2139 #	2041	-0-	-98	-0-	2041	3	Y	-0-		-0-
02	1932 #	1726	-0-	-206	-0-	1726	3	Y	-0-		-0-
03	2139 #	1824	-0-	-315	-0-	1824	3	Y	-0-		-0-
04	2340 #	1928	-0-	-412	-0-	1904	3	Y	22	17 1	5
OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		68000 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
HELBING, WALLEEN		WELL #: 6		RRCID -> 107337		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3131		PERF. 3110 - 3122	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HELBING, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 022806		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 3051 - 3064	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3262 - 3276	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 221489		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 3130 - 3147	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		68002 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
COOPER PRODUCTION COMPANY		175109									
HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 055809		COMPL. DATE 03/01/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		//CONT.//		68002 384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
CAL-MON				WELL #:	6	RRCID ->	151774	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	3256 - 3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING 17				WELL #:	3C	RRCID ->	153845	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3269 - 3279	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HELMBING 18				WELL #:	5	RRCID ->	212013	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	3602 - 6814	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.)				68002 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
BEAN "C"				WELL #:	6	RRCID ->	216658	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9724 - 9744	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN)				68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
MILLSIPAUGH				WELL #:	1 T	RRCID ->	030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9285 - 9359	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, J. W.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	N/A	
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1510	-0-	-114	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9593 - 9788			
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	EOM BALANCE
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-			-0-
12	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
04	780 N	675	-0-	-105	-0-	675	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 - 9538
M	O	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
11	600 N	577	-0-	-23	-0-		577 3		N	-0-		-0-
12	620 N	335	-0-	-285	-0-		335 3		N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750 3		N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-		-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 - 9324
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 - 8744
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600
11	390 N	225	-0-	-165	-0-		225 3		N	-0-		-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-		327 3		N	-0-		-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-		267 3		N	-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-		214 3		N	-0-		-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-		269 3		N	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-		183 3		N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-		171 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714
11	210 N	197	-0-	-13	-0-		197 3		N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		N	-0-		-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-		216 3		N	-0-		-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-		184 3		N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8528 - 8542	
M	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
11	750 N	482	-0-	-268	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-		-0-
01	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3		N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8581 - 8662	
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3		N	-0-		-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3		N	-0-		-0-
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 8920 - 11820	
11	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	3		N	-0-		-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-		-0-
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940	
11	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3		N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-		-0-
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971	
11	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305	
11	2670 X	2205	-0-	-465	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3		N	-0-		-0-
01	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3		N	-0-		-0-
02	2744 X	2407	-0-	-337	-0-	2407	3		N	-0-		-0-
03	3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3		N	-0-		-0-
04	3330 X	2787	-0-	-543	-0-	2787	3		N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	6292 - 8624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF.	6332 - 8708
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #:		4101	RRCID ->	147205	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9093 PERF. 8681 - 881
HENNDERSON TRUST X												
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	1272	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	904	-0-	904	2176	904	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3202	1026	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3202			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON TRUST "X"		WELL #:		3701	RRCID ->	153237	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8476 - 8650
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1072	445	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1577	505	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1577			Y	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		WELL #:		21	RRCID ->	035193	COMPL. DATE	01/29/1965	TOTAL DEPTH	9700 PERF. N/A
HENNDERSON, JOHN W. III "L"												
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
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

HENDERSON, JOHN W. III		WELL #:	4	RRCID ->	069531	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:	5	RRCID ->	079759	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9580 - 9758
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
01	651 N	394	-0-	-257	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02	560 N	378	-0-	-182	-0-	378 2	N	-0-			-0-
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2	N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:	2	RRCID ->	085619	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9027 - 9478
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306 2	8 9 Y	7			39
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	450 2	11 9 Y	10			49
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	259 2	8 9 Y	7			56
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	250 2	9 9 Y	8			64
03	465 N	257	-0-	-208	-0-	248 2	9 9 Y	8			72
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			72

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:	8	RRCID ->	088370	COMPL. DATE	06/11/1980	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9148 - 9178
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			1
12	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1158 2	N	-0-			1
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			1
02	1036 N	911	-0-	-125	-0-	911 2	N	-0-			1
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-			1
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			1

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:	10	RRCID ->	090838	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8851 - 8940
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043 2	Y	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	Y	-0-			-0-
02	980 N	693	-0-	-287	-0-	693 2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 2	Y	-0-			-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:	11	RRCID ->	090839	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8817 - 8932
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	Y	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #: 16		RRCID -> 091265		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754		
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
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	1
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	1
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	30 2	1 9	Y	1	2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	2

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 12		RRCID -> 091613		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 092183		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 22		RRCID -> 096202		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643		
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-	-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-	-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 L		RRCID -> 097074		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 098717		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #: 27		RRCID -> 099875		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908		
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-	-0-
02	644 N	485	-0-	-159	-0-	485 2		Y	-0-	-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106945		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9421 - 9572	
M	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132185		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9180 - 9346	
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-			-0-
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2	N	-0-			-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
02	2492 N	1512	-0-	-980	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
03	2666 N	1755	-0-	-911	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, J. W. III "E"		WELL #: 32A		RRCID -> 132186		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9280 - 9419	
11	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	1011 2	1 9 Y	1			8
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9 Y	1			9
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 2	1 9 Y	1	6 1		4
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 2	1 9 Y	1			5
03	1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1086 2	Y	-0-			5
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT			5

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 L		RRCID -> 133606		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 9250 - 9437	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III L		WELL #: 34 L		RRCID -> 133700		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9218 - 9383	
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2642 2	1 9 N	1	1 1		1
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2694 2	1 9 N	1	1 1		1
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3043 2	1 9 N	1	1 1		1
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-	1 1		-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004 2	1 9 N	1	1 1		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 L		RRCID -> 135032		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9353 - 9429	
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	2369 2	Y	-0-			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2639	-0-	-385	-0-	2639 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2504	-0-	-844	-0-	2504 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 41		RRCID -> 140952		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9316 - 9388	
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1338	-0-	-398	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783 2	N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-			-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9388 -	9490
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
11	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2		N	-0-			14
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2		N	-0-			14
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1 9	N	1			15
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			15
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			15
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			15

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9269 -	9621
11	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9524 -	9552
11	1590 N	976	-0-	-614	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	1391	-0-	-407	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	1253	-0-	-371	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1222	-0-	-576	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9326 -	9407
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9546 -	9840
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF.	9246 -	9387
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9293 -	9338
11	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 64		RRCID -> 205063		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719		
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
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		-0-		133
12	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107 2		-0-		133
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296 2	9 9	8		141
02	1232 N	1037	-0-	-195	-0-	1035 2	2 9	2		143
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		-0-		143
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			NO RPT		143

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 70		RRCID -> 241326		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626		
11	7170 X	6631	-0-	-539	-0-	6631 2		-0-		-0-
12	7409 X	6654	-0-	-755	-0-	6654 2		-0-		-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 2		-0-		-0-
02	7504 X	4794	-0-	-2710	-0-	4794 2		-0-		-0-
03	8308 X	5329	-0-	-2979	-0-	5329 2		-0-		-0-
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 71A		RRCID -> 242442		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541		
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		-0-		-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 72		RRCID -> 242464		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689		
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		-0-		-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		-0-		-0-
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		-0-		-0-
02	2996 X	2585	-0-	-411	-0-	2585 2		-0-		-0-
03	4061 X	2906	-0-	-1155	-0-	2906 2		-0-		-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 74		RRCID -> 243748		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356		
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		-0-		-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		-0-		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		-0-		-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		-0-		-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			NO RPT		-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 247110		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209		
11	330 N	191	-0-	-139	-0-	190 2	1 9	1	1 1	2
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	174 2	2 9	2	2 1	2
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	1	2 1	1
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 2	2 9	2	2 1	1
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457 2	1 9	1	2 1	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
HENDERSON TRUST "DD"				WELL #: 2301L	RRCID -> 142509	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 8844	- 8935		
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON				WELL #: 2402RL	RRCID -> 142514	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8776	- 9045		
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	Y	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 3	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041 3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206 3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	831	-0-	-249	-0-	831 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"				WELL #: 2401ML	RRCID -> 142864	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9286	- 9330		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "BB"				WELL #: 2701ST	RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8885	- 9113		
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD"				WELL #: 2302L	RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 8813	- 8888		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"				WELL #: 3601ST	RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	- 8510		
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587 3	Y	-0-			-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"				WELL #: 3401L	RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	- 9003		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168								
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894								
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					1
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					1

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "GG"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
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
WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879										
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	2	15
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	75 3	2 9	Y	2	17
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	Y	3	20
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y	4	24
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9	Y	5	28
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	Y	2	29
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805										
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		Y	-0-	11
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		Y	-0-	11
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-	11
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719 3		Y	-0-	11
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-	11
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		Y	-0-	11
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075										
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571										
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-	-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-	-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-
HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594										
11	660 N	308	-0-	-352	-0-	308 3		N	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 3		N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "A"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8826 - 8998	
M	O	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
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3		Y	-0-		5
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		5
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	517 3	2 9	Y	2		7
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	Y	1		8
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		Y	-0-		8
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487 3		Y	-0-		8

HENDERSON STATE "3"		WELL #: 1 L		RRCID -> 147857		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8785 - 9078	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HENDERSON		WELL #: 2404ST		RRCID -> 152148		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8720 - 8809	
11	2940 X	2504	-0-	-436	-0-	2504 3		Y	-0-		-0-
12	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593 3		Y	-0-		-0-
01	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312 3		Y	-0-		-0-
02	2380 X	2273	-0-	-107	-0-	2273 3		Y	-0-		-0-
03	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	2538 3		Y	-0-		-0-
04	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	2045 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8590 - 8791	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	871	-0-	-245	-0-	871 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	467	-0-	-804	-0-	467 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	353	-0-	-767	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03	868 N	274	-0-	-594	-0-	274 3		N	-0-		-0-
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	326 3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675 3		N	-0-		-0-
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	760 3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983 3		N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID -> 153691		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID -> 154253		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9283 - 9574	
11	1500 N	1234	-0-	-266	-0-	1234 3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	864	-0-	-686	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-		-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		Y	-0-		-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218 3	7 9	Y	6	6 8	-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "GG"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HENDERSON		WELL #: 1903 L		RRCID -> 154420		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8665 - 8899				
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1			13
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	239	3	2	9	Y	2			15
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3	9	Y	3			18
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4			22
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	Y	5			27
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1			28

HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID -> 155437		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8786 - 8876				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8755 - 9042				
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8316 - 8509				
11	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8300 - 8792				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

HENDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8782 - 8945				
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-			-0-

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7940 - 7960				
11	4980 X	2355	-0-	-2625	-0-	2355	3			N	-0-			24
12	5518 X	2386	-0-	-3132	-0-	2386	3			N	-0-			24
01	5518 X	3792	-0-	-1726	-0-	3788	3	4	9	N	4			28
02	4984 X	3696	-0-	-1288	-0-	3693	3	3	9	N	3			31
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	N	1			32
04	3660 X	2319	-0-	-1341	-0-	2307	3	12	9	N	11	36	1	7

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS RANCH "3"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
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
										WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518		
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-			24
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			24
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351 3	4 9	N	4			28
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233 3	4 9	N	4			32
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	N	1			33
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	268 3	11 9	N	10	35 1		8

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141				
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			1
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			1
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			1
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-			1
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			1

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165777		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 167309		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074				
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-

THOMPSON 47		WELL #: 8		RRCID -> 192775		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON 23		WELL #: 881579 2		RRCID -> 131901		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-			-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 WJC, INC. 888140
 UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-			-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			32
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			32
01	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-			32
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-			32
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-			32
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2			34

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			146
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			146
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	603	3	1	9	N	1	8		146
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	550	3			N	-0-			146
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-			146
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			31
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			31
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			31
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			31
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			31

PADGITT (CONNELL) SAFARI PRODUCTION CO PADGITT, JAMES T.		68310 300 743199		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WELL #:		RRCID -> 111080		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6434 - 6944			
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006											

PADGITT (STRAWN, LOWER) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC OWENS, AMOS		68310 550 078050		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
WELL #:		RRCID -> 120278		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 6772 - 6780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

PAGE TRADITION RESOURCES OPER, LLC PAGE D		68349 001 864296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
WELL #:		RRCID -> 019125		COMPL. DATE 09/02/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5305 - 5570						
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1997	2	Y	9	6	1	6
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	10	9	1941	2	Y	13	13	1	6
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	14	9	2081	2	Y	11	13	1	4
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	Y	10	10	1	4
03	1705 N	295	-0-	-1410	-0-	12	9	265	2	Y	11	13	1	2
04	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	11	9	1542	2	Y	11	9	1	4

PAGE E		WELL #:		RRCID -> 019127		COMPL. DATE 08/20/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5441 - 5560				
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	2	2	1	1
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	2	Y	3	3	1	1
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	112	1	2416	2	Y	2	2	1	1
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4857	106	1	2219	2	Y	2	2	1	1
03	DLQ G-10	1974	-0-	1974	6831	122	1	1850	2	Y	2	2	1	1
*04	2900 N	2235	-0-	-665	6166	96	1	2137	2	Y	2	2	1	1

PAGE E		WELL #:		RRCID -> 041977		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5748 - 6486				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
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-

PAGE		//CONT.//		68349 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		864296										
KOY-B		WELL #:		1		RRCID -> 041978		COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	Y	10	10	1	7
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	11	9	1113	2	Y	9	9	1	7
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	10	9	562	2	Y	9	10	1	6
02	DLQ G-10	840	-0-	840	1438	10	9	792	2	Y	9	9	1	6
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1847	25	1	380	2	Y	4	6	1	4
*04	2852 N	1005	-0-	-1847	-0-	4	9	951	2	Y	11	5	1	10
						42	1							
						12	9							

PAGE D		WELL #:		6		RRCID -> 042695		COMPL. DATE 10/10/1967			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 074538		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-

PAGE BROTHERS		WELL #:		1040		RRCID -> 080529		COMPL. DATE 11/05/1978			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263			
11	1050 N	722	-0-	-328	-0-	31	1	689	2	N	2	2	1	1
12	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	2	9	1050	2	N	3	3	1	1
01	1550 N	997	-0-	-553	-0-	49	1	951	2	N	2	2	1	1
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	N	2	2	1	1
03	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	37	1	1028	2	N	2	2	1	1
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1164	2	N	2	2	1	1
						52	1							
						2	9							

PAGE D		WELL #:		4		RRCID -> 140407		COMPL. DATE 10/27/1991			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

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
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 2	1 9	N	1	1			40
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197 2	2 9	N	2	2			42
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201 2	3 9	N	3	3			45
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1072 2	6 9	N	5	5			50
03	1085 N	859	-0-	-226	-0-	853 2	6 9	N	5	5			55
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT				55

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213 2		N	-0-	-0-			-0-
04	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	1473 2		N	-0-	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-			-0-
03	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-	-0-			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	81 1	89 3	N	-0-	-0-			120
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62 1	99 3	N	-0-	-0-			120
*07	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 3		N	-0-	-0-			120
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	73 1	157 3	N	3	3	8		120
						3 9							
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	70 1	70 3	N	-0-	-0-			120
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	73 1	106 3	N	-0-	-0-			120
*11	240 N	175	-0-	-65	-0-	6 1	169 3	N	-0-	-0-			120
*12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 3		N	-0-	-0-			120
*01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 3		N	-0-	-0-			120
*02	168 N	37	-0-	-131	-0-	37 3		N	-0-	-0-			120
*03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-	-0-			120
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-			120

MILTEX OIL COMPANY 569415
 WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-	-0-			-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY //CONT.// 569415
WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2730 N	2436	-0-	-294	-0-	-0-	2411	3	25	9	N	23						104
12		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	3	22	9	N	20						124
01		2821 N	2699	-0-	-122	-0-	-0-	2676	3	23	9	N	21						145
02		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3	37	9	N	34						179
03		2821 N	2205	-0-	-616	-0-	-0-	2176	3	29	9	N	26						205
04		2610 N	2303	-0-	-307	-0-	-0-	2233	3	70	9	N	64		186	1			83

OXY USA INC. 630591
PAGE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 055663 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-						22
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-						22
01		775 N	543	-0-	-232	-0-	-0-	543	3			N	-0-						22
02		644 N	488	-0-	-156	-0-	-0-	488	3			N	-0-						22
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	488	3			N	-0-						22
*04		540 N	447	-0-	-93	-0-	-0-	447	3			N	-0-						22

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 2 RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						67	

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012 - PLUGGED 8/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

11		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-						-0-	
12		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-						-0-	
01		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-						-0-	
02		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-						-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-						-0-	
*04		557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-						-0-	

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

11		1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-						-0-	
12		1333 N	1217	-0-	-116	B	-0-	1217	2			N	-0-						-0-	
01		1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-						-0-	
02		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-						-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03		1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-						-0-	
*04		1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2			N	-0-						-0-	

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) PURVIS OPERATING CO. LLOYD, JOHN													
68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO													
683200													
WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	53	1	5	3	N	-0-	-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-	-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) J & J SERVICES COMPANY NITRAM - POPE													
68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO													
427662													
WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAKENHAM (THRUSTED) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. MITCHELL G.K.													
68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
144535													
WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		9390 X	8456	-0-	-934	-0-	8439	2	17	9	N	15	95
12		9455 X	8883	-0-	-572	-0-	8837	2	46	9	N	42	137
01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8899	2	47	9	N	43	180
02		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	2	73	9	N	66	39
03		9052 X	8826	-0-	-226	-0-	8801	2	25	9	N	23	62
04		8670 X	8168	-0-	-502	-0-	8143	2	25	9	N	23	85

CONOCOPHILLIPS COMPANY MCCLUNG, ANNA 1													
172232													
WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3630 X	3004	-0-	-626	-0-	189	1	2815	3	Y	-0-	170
12		3720 X	3216	-0-	-504	-0-	208	1	3008	3	Y	-0-	170
01		3720 X	3113	-0-	-607	-0-	205	1	2908	3	Y	-0-	170
02		3304 X	2807	-0-	-497	-0-	187	1	2620	3	Y	-0-	170
03		3658 X	3169	-0-	-489	-0-	217	1	2952	3	Y	-0-	170
04		3120 X	3016	-0-	-104	-0-	199	1	2817	3	Y	-0-	170

MCCLUNG, ANNA 1													
WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	3	Y	-0-	161
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	Y	-0-	161
01		1147 N	782	-0-	-365	-0-	52	1	730	3	Y	-0-	161
02		1540 N	1073	-0-	-467	-0-	72	1	1001	3	Y	-0-	161
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	-0-	161
04		750 N	732	-0-	-18	-0-	48	1	684	3	Y	-0-	161

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC				526444									
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		2	RRCID ->	155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10965	- 11557	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		7538 X	7538	-0-	-0-	557 1	6981 2		N	-0-			117
12		7083 X	7083	-0-	-0-	599 1	6484 2		N	-0-			117
01	DLQ	G-10	7722	-0-	7722	662 1	7060 2		N	-0-			117
02		14315 X	6593	-0-	-7722	548 1	6045 2		N	-0-			117
03		7386 X	7386	-0-	-0-	617 1	6769 2		N	-0-			117
04		7530 X	6701	-0-	-829	453 1	6248 2		N	-0-			117

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID ->	156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070	- 11464	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		4	RRCID ->	156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306	- 11446	
11		570 N	302	-0-	-268	23 1	279 2		N	-0-			252
12		589 N	464	-0-	-125	39 1	425 2		N	-0-			252
01		638 N	638	-0-	-0-	55 1	583 2		N	-0-			252
02		565 N	565	-0-	-0-	47 1	518 2		N	-0-			252
03		603 N	603	-0-	-0-	50 1	553 2		N	-0-			252
04		570 N	532	-0-	-38	36 1	496 2		N	-0-			252

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID ->	156557	COMPL. DATE	08/12/1995	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11390	- 12336	
11		668 N	668	-0-	-0-	49 1	619 2		N	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	66 1	718 2		N	-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	68 1	725 2		N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	55 1	602 2		N	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	57 1	626 2		N	-0-			-0-
*04		617 N	617	-0-	-0-	42 1	575 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		5	RRCID ->	160025	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10819	- 11201	
11		2469 N	2469	-0-	-0-	183 1	2286 2		Y	-0-			223
12		2480 N	1298	-0-	-1182	110 1	1188 2		Y	-0-			223
01	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	178 1	1904 2		Y	-0-			223
02		4704 X	2622	-0-	-2082	218 1	2404 2		Y	-0-			223
03		2798 X	2798	-0-	-0-	234 1	2564 2		Y	-0-			223
04		2460 X	2390	-0-	-70	162 1	2228 2		Y	-0-			223

UNIVERSITY #36-6		WELL #:		1	RRCID ->	160414	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10970	- 13192	
11		1659 N	1659	-0-	-0-	123 1	1536 2		N	-0-			67
12		1274 N	1274	-0-	-0-	108 1	1165 2		N	1			68
						1 9							
01		1488 N	1115	-0-	-373	95 1	1017 2		N	3			71
						3 9							
02		1344 N	717	-0-	-627	59 1	654 2		N	4			75
						4 9							
03		1271 N	596	-0-	-675	50 1	543 2		N	3			78
						3 9							
04		1080 N	521	-0-	-559	35 1	486 2		N	-0-			78

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
 UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

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
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	2	N	-0-					213
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	2	N	-0-					213
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	2	N	-0-					213
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	27	1	294	2	N	-0-					213
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					213
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	23	1	312	2	N	-0-					213

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

11	15810 X	14413	-0-	-1397	-0-	1066	1	13347	2	Y	-0-					156
12	16337 X	13630	-0-	-2707	-0-	1153	1	12477	2	Y	-0-					156
01	DLQ G-10	14216	-0-	14216	14216	1218	1	12998	2	Y	-0-					156
02	27183 X	12967	-0-	-14216	-0-	1078	1	11889	2	Y	-0-					156
03	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	1231	1	13492	2	Y	-0-					156
04	14400 X	12588	-0-	-1812	-0-	852	1	11736	2	Y	-0-					156

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4860 X	3847	-0-	-1013	-0-	284	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	4836 X	3425	-0-	-1411	-0-	278	1	3008	2	N	126					126
01	DLQ G-10	3967	-0-	3967	3967	337	1	3591	2	N	35					161
02	7084 X	3117	-0-	-3967	-0-	257	1	2838	2	N	20					181
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3068	2	N	15					196
*04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	215	1	2966	2	N	28	183	1			41

OXY USA INC. MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

11	2880 X	2230	-0-	-650	-0-	93	1	2125	2	Y	11	12	1			17
12	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	104	1	2326	2	Y	13	12	0	11	1	7
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	9	10	1			6
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	10	7	1			9
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2497	2	Y	18	14	1			13
*04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	107	1	2385	2	Y	10	11	1			12

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

11	7770 X	7574	-0-	-196	-0-	316	1	7223	2	Y	32	35	1			140
12	8029 X	7671	-0-	-358	-0-	325	1	7255	2	Y	83	33	1			190
01	7750 X	7665	-0-	-85	-0-	326	1	7316	2	Y	21	28	1			183
02	7000 X	6958	-0-	-42	-0-	295	1	6631	2	Y	29	21	1			191
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	336	1	7431	2	Y	145	47	1			289
04	7500 X	7440	-0-	-60	-0-	318	1	7069	2	Y	48	44	1			293

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

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
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

11	5610 X	5176	-0-	-434	-0-	212	1	4841	2	Y	112	118	1			96
12	5797 X	4376	-0-	-1421	-0-	123	9	182	1	Y	124	109	1			111
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	136	9	218	1	Y	100	173	1			38
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	110	9	213	1	Y	116	70	1			84
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	128	9	235	1	Y	127	110	1			101
*04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	140	9	219	1	Y	114	89	1			126
						125	9									

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

11	1140 N	922	-0-	-218	-0-	37	1	857	2	Y	25	24	1			46
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	28	9	42	1	Y	29	22	1			53
01	1085 N	964	-0-	-121	-0-	32	9	40	1	Y	20	21	1			52
02	868 N	764	-0-	-104	-0-	22	9	32	1	Y	21	14	1			59
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	23	9	40	1	Y	15	67	1			7
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	17	9	50	1	Y	24	13	1			18
						26	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

11	630 N	416	-0-	-214	-0-	17	1	398	2	N	1	1	1			29
12	620 N	390	-0-	-230	-0-	1	9	17	1	N	1	1	1			29
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	15	1	347	2	N	1	1	1			29
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	1	9	16	1	N	1	1	1			29
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	1	1	1			29
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	N	-0-					29

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

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
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	50 1	1152 2	N	1	1 1		25
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	53 1	1174 2	N	1	1 1		25
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	51 1	1148 2	N	1	1 1		25
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	48 1	1075 2	N	1	1 1		25
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52 1	1144 2	N	1	1 1		25
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1	1191 2	N	1	1 1		25

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	72 1	1647 2	Y	12	12 1		10
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	75 1	1662 2	Y	12	11 1		11
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	89 1	2004 2	Y	10	17 1		4
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	77 1	1730 2	Y	17	9 1		12
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	83 1	1830 2	Y	25	19 1		18
*04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	78 1	1744 2	Y	23	18 1		23

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	99 1	2266 2	Y	12	12 1		18
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	124 1	2770 2	Y	15	11 1		22
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	113 1	2528 2	Y	9	10 1		21
02	2212 X	1608	-0-	-604	-0-	68 1	1528 2	Y	11	7 1		25
03	2914 X	1553	-0-	-1361	-0-	66 1	1473 2	Y	13	32 1		6
04	2820 X	1312	-0-	-1508	-0-	56 1	1242 2	Y	13	9 1		10

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536				
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
11	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	88	1	2022	2	Y	3	2 1	16
12	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	82	1	1831	2	Y	3	2 1	17
01	INC G-10	2135	-0-	2135	2135	91	1	2042	2	Y	2	2 1	17
02	INC G-10	1485	-0-	1485	3620	63	1	1419	2	Y	3	1 1	19
03	INC G-10	2115	-0-	2115	5735	91	1	2018	2	Y	5	2 1	22
04	INC G-10	2125	-0-	2125	7860	91	1	2030	2	Y	4	2 1	24

UNIVERSITY 32		WELL #: 4		RRCID -> 164878		COMPL. DATE 05/28/1997			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11137 - 11155				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366				
11	690 N	499	-0-	-191	-0-	21	1	476	2	Y	2	1 1	13
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	24	1	537	2	Y	1	1 1	13
01	INC G-10	738	-0-	738	738	31	1	705	2	Y	2	1 1	14
02	INC G-10	617	-0-	617	1355	26	1	590	2	Y	1	1 1	14
03	INC G-10	734	-0-	734	2089	32	1	699	2	Y	3	1 1	16
04	INC G-10	697	-0-	697	2786	30	1	665	2	Y	2	1 1	17

MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026				
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	12	12 1	18
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	2	Y	15	11 1	22
01	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	43	1	955	2	Y	9	10 1	21
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-	32	1	717	2	Y	6	5 1	22
03	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	50	1	1107	2	Y	2	23 1	1
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	1	1 1	1

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998						
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	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	44 1	1005 2	Y	1	1	1	1	1		1
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	48 1	1070 2	Y	1	1	1	1	1		1
01	INC G-10	1101	-0-	1101	1101	47 1	1053 2	Y	1	2	1				-0-
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2118	43 1	972 2	Y	2	1	1				1
03	INC G-10	1078	-0-	1078	3196	47 1	1030 2	Y	1	1	1				1
04	INC G-10	1052	-0-	1052	4248	45 1	1006 2	Y	1	1	1				1

MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475						
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72 1	1645 2	Y	-0-	1	1				8
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	82 1	1836 2	Y	3	1	1				10
01	INC G-10	1868	-0-	1868	1868	80 1	1787 2	Y	1	1	1				10
02	INC G-10	1706	-0-	1706	3574	73 1	1632 2	Y	1	1	1				10
03	INC G-10	1887	-0-	1887	5461	81 1	1803 2	Y	3	1	1				12
04	INC G-10	1836	-0-	1836	7297	79 1	1756 2	Y	1	1	1				12

MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101	113	1				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	104	1				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85	100	1				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	67	1				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	113	105	1				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	85	1				68

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004						
11	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	57 1	1316 2	N	6	1	1				89
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64 1	1425 2	N	1	1	1				89
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	66 1	1487 2	N	1	1	1				89
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	58 1	1300 2	N	1	1	1				89
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	69 1	1521 2	N	57	4	1				142
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	63 9	1330 2	N	21	7	1				156

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323				
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
11		3540 X	3359	-0-	-181	-0-	139 1	3187 2	N		30	24 1		111
12		3658 X	3380	-0-	-278	-0-	33 9	3191 2	N		42	22 1		131
01		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	46 9	3169 2	N		28	21 1		138
02		3080 X	3051	-0-	-29	-0-	141 1	2883 2	N		36	16 1		158
03		3410 X	3378	-0-	-32	-0-	31 9	3197 2	N		34	30 1		162
04		3300 X	3238	-0-	-62	-0-	128 1	3068 2	N		29	27 1		164
							40 9							
							144 1							
							37 9							
							138 1							
							32 9							

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254				
11		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	111 1	2547 2	N		38	46 1		54
12		2821 N	2694	-0-	-127	-0-	42 9	2562 2	N		15	19 1		50
01		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	115 1	2591 2	N		13	10 1		53
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	17 9	2323 2	N		12	9 1		56
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	115 1	2516 2	N		15	13 1		58
04		2550 N	2495	-0-	-55	-0-	14 9	2370 2	N		16	9 1		65
							103 1							
							13 9							
							114 1							
							17 9							
							107 1							
							18 9							

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627				
11		3780 X	3680	-0-	-100	-0-	153 1	3504 2	N		21	23 1		186
12		3906 X	3703	-0-	-203	-0-	23 9	3510 2	N		33	15 1		204
01		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	157 1	3910 2	N		8	10 1		202
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	36 9	3704 2	N		20	7 1		215
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	174 1	3875 2	N		20	191 0	11 1	33
*04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	9 9	3759 2	N		12	9 1		36
							165 1							
							22 9							
							175 1							
							22 9							
							169 1							
							13 9							

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995				TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712				
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	12 1	286 2	Y		-0-			1
12		403 N	242	-0-	-161	-0-	10 1	232 2	Y		-0-			1
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y		-0-			1
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	8 1	183 2	Y		-0-			1
*03		248 N	180	-0-	-68	-0-	8 1	172 2	Y		-0-			1
*04		300 N	162	-0-	-138	-0-	7 1	155 2	Y		-0-	1 0		-0-

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643				
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	Y		-0-			-0-
12		248 N	154	-0-	-94	-0-	7 1	147 2	Y		-0-			-0-
01		279 N	71	-0-	-208	-0-	3 1	68 2	Y		-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	9 1	194 2	Y		-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	Y		-0-			-0-
*04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y		-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED) OXY USA INC. MITCHELL 8		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
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
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174					
11	27720 X	25791	-0-	-1929	-0-	1077	1	24637	2	N	70	178	1	107
12	28427 X	25573	-0-	-2854	-0-	1094	1	24394	2	N	77			184
01	25575 X	24811	-0-	-764	-0-	1055	1	23675	2	N	74	181	0	77
02	23100 X	21304	-0-	-1796	-0-	903	1	20306	2	N	86			163
03	25575 X	22197	-0-	-3378	-0-	955	1	21161	2	N	74			237
04	24750 X	22042	-0-	-2708	-0-	944	1	20995	2	N	94			331

THOMPSON, J. CLEO MITCHELL-STATE 10		WELL #: 855610 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388					
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286					
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018	2			Y	-0-			84
12	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1233	2	9	9	Y	8			92
01	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147	2			Y	-0-			92
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12			104
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2273	2	51	9	Y	46			150
04	1110 N	993	-0-	-117	-0-	993	2			Y	-0-			150

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696					
11	5730 X	3592	-0-	-2138	-0-	3592	2			N	-0-			181
12	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	4174	2			N	-0-			181
01	5828 X	4170	-0-	-1658	-0-	4162	2	8	9	N	7			188
02	5264 X	3596	-0-	-1668	-0-	3582	2	14	9	N	13	184	1	17
03	5828 X	3806	-0-	-2022	-0-	3806	2			N	-0-			17
04	4050 X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-			17

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
MITCHELL STATE 10				WELL #: 4	RRCID -> 169897	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH 12241	PERF.10343	- 11462					
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MITCHELL STATE 10				WELL #: 4	RRCID -> 184545	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 12241	PERF.10343	- 10423					
11	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475 2				N	-0-			146
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2				N	-0-			146
01	3100 N	3578	-0-	478	478	3570 2	8	9		N	7			153
02	2800 N	3087	-0-	287	765	3087 2				N	-0-			153
03	3100 N	3189	-0-	89	854	3189 2				N	-0-			153
*04	4066 X	3212	-0-	-854	-0-	3212 2				N	-0-			153

PAKENHAM (UPPER STRAWN)				68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MITCHELL, ALEX 1				WELL #: 4	RRCID -> 163740	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11026	- 11288					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MITCHELL, MARY 1				WELL #: 3	RRCID -> 167741	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 12561	PERF.11156	- 11662					
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	293 1	4366 3			N	43			112
						47 9								
12	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	291 1	4217 3			N	-0-			112
01	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	254 1	3598 3			N	-0-			112
02	4396 X	3596	-0-	-800	-0-	240 1	3356 3			N	-0-			112
03	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	288 1	3927 3			N	-0-			112
04	4710 X	3875	-0-	-835	-0-	246 1	3482 3			N	134	190 1		56
						147 9								

MITCHELL, MARY 1				WELL #: 2	RRCID -> 171685	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10798	- 11722					
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	273 1	4066 3			N	19			156
						21 9								
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	300 1	4352 3			N	-0-			156
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	277 1	3924 3			N	84	172 1		68
						92 9								
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	237 1	3305 3			N	-0-			68
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	314 1	4282 3			N	-0-			68
*04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	273 1	3860 3			N	88			156
						97 9								

CREEK RANCH 1				WELL #: 2	RRCID -> 175184	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748	- 10913					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 11		//CONT.// 68460 700 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 4		RRCID -> 184988		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12026		PERF.10246 - 11998		
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
11	5010 X	4260	-0-	-750	-0-	258 1	3839 3	N	148			302
12	4805 X	3840	-0-	-965	-0-	163 9	248 1	N	3			305
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3 9	208 1	N	-0-			305
02	2716 X	2146	-0-	-570	-0-	143 1	2945 3	N	-0-			305
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	332 1	2003 3	N	-0-			305
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	255 1	4522 3	N	-0-	190 1		305
						209 9	3601 3	N				

PAKENHAM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, MARY 1		68460 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 1		RRCID -> 151757		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 7740 - 8184		
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
11	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	120 1	1794 3	N	5			223
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	6 9	139 1	N	-0-			223
01	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	110 1	2017 3	N	4	180 1		47
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	4 9	110 1	N	-0-			47
03	2170 N	1521	-0-	-649	-0-	120 1	1676 3	N	-0-			47
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	104 1	1417 3	N	-0-			47

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 239177		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 3		RRCID -> 239177		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12177		PERF.10175 - 10324		
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
11	900 N	122	-0-	-778	-0-	7 1	105 3	N	9			79
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 9	7 1	N	8			87
01	465 N	99	-0-	-366	-0-	9 9	6 1	N	6			93
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7 9	15 1	N	2			95
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 9	17 1	N	6			101
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 9	30 1	N	11			112
						12 9	425 3	N				

EOG RESOURCES, INC. MITCHELL		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 3301		RRCID -> 167615		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7960 - 8351		
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
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED										

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC CULBERTSON 18		526444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL		
		WELL #: 1		RRCID -> 154785		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9362 - 9624		
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
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	8 1	96 2	N	6			29
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 9	8 1	N	10			39
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	11 9	7 1	N	5			44
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	6 9	7 1	N	6			50
*03	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 9	7 1	N	15			65
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	17 9	5 1	N	3			68
						3 9	79 2	N				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444										
UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	8301 - 8367		
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
11		360 N	223	-0-	-137	-0-	16 1	207 2	N	-0-				218
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	67 1	725 2	N	-0-				218
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	63 1	671 2	N	-0-				218
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	48 1	525 2	N	-0-				218
03		806 N	487	-0-	-319	-0-	41 1	446 2	N	-0-				218
04		720 N	511	-0-	-209	-0-	35 1	476 2	N	-0-				218

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9287 - 9839		
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-				110
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	N	-0-				110
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	N	-0-				110
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	206 2	N	-0-				110
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	N	-0-				110
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 2	N	-0-				110

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7406 - 7465		
11		630 N	545	-0-	-85	-0-	23 1	520 2	Y	2	1 1			3
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	33 1	738 2	Y	2	1 1			4
01	INC	G-10	1374	-0-	1374	1374	59 1	1314 2	Y	1	1 1			4
02	INC	G-10	1477	-0-	1477	2851	63 1	1412 2	Y	2	1 1			5
03	INC	G-10	1171	-0-	1171	4022	51 1	1119 2	Y	1	1 1			5
04	INC	G-10	986	-0-	986	5008	42 1	943 2	Y	1	1 1			5

MITCHELL 1A		WELL #:		1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320		
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	53 1	1223 2	Y	1	1 1			3
12		1209 N	970	-0-	-239	-0-	42 1	926 2	Y	2	1 1			4
01	INC	G-10	1230	-0-	1230	1230	52 1	1176 2	Y	2	1 1			5
02	INC	G-10	996	-0-	996	2226	42 1	952 2	Y	2	1 1			6
03	INC	G-10	1186	-0-	1186	3412	51 1	1134 2	Y	1	1 1			6
04	INC	G-10	1088	-0-	1088	4500	47 1	1039 2	Y	2	1 1			7

UNIVERSITY 31		WELL #:		1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422		
11		420 N	389	-0-	-31	-0-	16 1	373 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	16 1	358 2	Y	-0-				-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 2	Y	-0-				-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2	Y	-0-				-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	413 2	Y	-0-				-0-
*04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 1A		WELL #:		2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7556 - 7775
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	
11		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	55 1	1262 2	Y	-0-		1
12		1333 N	911	-0-	-422	-0-	39 1	872 2	Y	-0-		1
01		1302 N	861	-0-	-441	-0-	37 1	824 2	Y	-0-		1
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53 1	1183 2	Y	-0-		1
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48 1	1056 2	Y	-0-		1
*04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	42 1	929 2	Y	-0-		1

MITCHELL 7		WELL #:		702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	7716 - 9817
11		1230 N	1150	-0-	-80	-0-	48 1	1101 2	Y	1	1 1	1
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	32 1	704 2	Y	2	1 1	2
01	INC	G-10	767	-0-	767	767	33 1	733 2	Y	1	1 1	2
02	INC	G-10	1400	-0-	1400	2167	60 1	1339 2	Y	1	1 1	2
03	INC	G-10	1131	-0-	1131	3298	49 1	1081 2	Y	1	1 1	2
04	INC	G-10	1217	-0-	1217	4515	52 1	1164 2	Y	1	1 1	2

MITCHELL 68		WELL #:		2	RRCID ->	142934	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7467 - 7530
11		630 N	615	-0-	-15	-0-	26 1	588 2	Y	1	1 1	14
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	27 1	594 2	Y	1	1 1	14
01	INC	G-10	654	-0-	654	654	28 1	625 2	Y	1	1 1	14
02	INC	G-10	589	-0-	589	1243	25 1	563 2	Y	1	1 1	14
03	INC	G-10	634	-0-	634	1877	27 1	605 2	Y	2	1 1	15
04	INC	G-10	605	-0-	605	2482	26 1	578 2	Y	1	1 1	15

PAKENHAM 51		WELL #:		1	RRCID ->	143525	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	7565 - 7629
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 2	Y	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	Y	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 2	Y	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #:		3	RRCID ->	143742	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7419 - 7859
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	Y	1	1 1	41
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	820 2	Y	2	1 1	42
01	INC	G-10	855	-0-	855	855	36 1	818 2	Y	1	1 1	42
02	INC	G-10	798	-0-	798	1653	34 1	763 2	Y	1	1 1	42
03	INC	G-10	879	-0-	879	2532	38 1	840 2	Y	1	1 1	42
04	INC	G-10	823	-0-	823	3355	35 1	787 2	Y	1	1 1	42

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500		
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		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970		
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	-0-
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844		
11	1530 N	805	-0-	-725	-0-	34	1	770	2	Y	1
						1	9				1
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	2
						2	9				1
01	INC G-10	1235	-0-	1235	1235	53	1	1179	2	Y	3
						3	9				1
02	INC G-10	1500	-0-	1500	2735	64	1	1435	2	Y	1
						1	9				1
03	INC G-10	1572	-0-	1572	4307	68	1	1503	2	Y	1
						1	9				1
04	INC G-10	1213	-0-	1213	5520	52	1	1159	2	Y	2
						2	9				1

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708		
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	71	1	1632	2	N	-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	2	N	-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	N	-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	2	N	2
						2	9				1
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	N	1
						1	9				1

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640		
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	2	N	-0-
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	70	1	1571	2	N	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	N	-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923		
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	22	1	487	2	Y	-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	24	1	535	2	Y	-0-
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	2	Y	-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060						
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
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	INC G-10	1674	-0-	1674	1674	71	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	INC G-10	1545	-0-	1545	3219	66	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	INC G-10	1555	-0-	1555	4774	67	1	1486	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	INC G-10	1462	-0-	1462	6236	63	1	1398	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468						
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	61	1	1403	2	Y	2	2	1			6
						2	9									
12	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	63	1	1402	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
01	INC G-10	1477	-0-	1477	1477	63	1	1413	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
02	INC G-10	1420	-0-	1420	2897	60	1	1358	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
03	INC G-10	1470	-0-	1470	4367	63	1	1404	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
04	INC G-10	1402	-0-	1402	5769	60	1	1340	2	Y	2	2	1			4
						2	9									

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436						
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	28	1	642	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	27	1	611	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
01	INC G-10	657	-0-	657	657	28	1	629	2	Y	-0-	1	1			1
02	INC G-10	591	-0-	591	1248	25	1	564	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	INC G-10	601	-0-	601	1849	26	1	574	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	INC G-10	609	-0-	609	2458	26	1	582	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

MITCHELL 6		WELL #: 4		RRCID -> 147537		COMPL. DATE 11/15/1993				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156						
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993				TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305						
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	N	-0-					58
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	N	-0-					58
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					58
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					58
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-					58
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	-0-					58

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

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
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	48 2	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	37 2	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	44 2	-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	62	1	Y	15	6 1	51
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	27	18 1	60
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	9	Y	27	21 1	66
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	30	9	Y	20	14 1	72
03	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	55	1	Y	1	9 1	64
04	1530 N	465	-0-	-1065	-0-	22	9	Y	1	1 1	64
						7	1	Y			
						1	9	Y			
						20	1	Y			
						1	9	Y			

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

11	330 N	329	-0-	-1	-0-	14	1	Y	-0-		1
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	Y	-0-		1
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	14	1	Y	-0-		1
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	13	1	Y	-0-		1
*03	341 N	295	-0-	-46	-0-	13	1	Y	-0-		1
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-	1 0	-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
12	1147 N	928	-0-	-219	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	55	114 1	69
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	61	9	Y	71	89 1	51
01	2325 N	885	-0-	-1440	-0-	104	1	Y	43	52 1	42
02	2100 N	534	-0-	-1566	-0-	78	9	Y	32	27 1	47
03	2325 N	761	-0-	-1564	-0-	36	1	Y	-0-	14 1	33
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47	9	Y	115	39 1	109
						35	9	Y			
						33	1	Y			
						37	1	Y			
						127	9	Y			

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

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
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			14
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	55	1	1234	2	N	-0-			14
01	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	50	1	1119	2	N	-0-			14
02	1176 N	989	-0-	-187	-0-	42	1	947	2	N	-0-			14
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	47	1	1046	2	N	-0-			14
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	46	1	1025	2	N	-0-			14

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

11	4170 X	3249	-0-	-921	-0-	131	1	2995	2	Y	112	118	1	94
12	4309 X	3325	-0-	-984	-0-	123	9	3050	2	Y	125	109	1	110
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	77	158	1	29
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	138	9	2722	2	Y	117	64	1	82
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	121	1	3965	2	Y	127	110	1	99
*04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	129	9	3856	2	Y	114	89	1	124
						179	1							
						140	9							
						173	1							
						125	9							

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1	1	1	3
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	1	9	929	2	Y	1	3	1	1
01	INC G-10	932	-0-	932	932	42	1	891	2	Y	1	1	1	1
02	INC G-10	190	-0-	190	1122	40	1	180	2	Y	2	1	1	2
03	INC G-10	1358	-0-	1358	2480	8	1	1298	2	Y	1	1	1	2
04	INC G-10	1444	-0-	1444	3924	59	1	1381	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
						62	1							
						1	9							

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-			69
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2089	2	N	-0-			69
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-			69
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-			69
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	2	N	7	1	1	75
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	8	9	1410	2	N	1	1	1	75
						63	1							
						1	9							

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	39	1	891	2	N	6	6	1	88
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	7	9	640	2	N	21	5	1	104
01	930 N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	5	1	103
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	23	9	974	2	N	3	3	1	103
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	N	1	2	1	102
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	9	1022	2	N	1	1	1	102
						46	1							
						1	9							
						46	1							
						1	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202				
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
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	1	1	1
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	1	1	1
01	INC G-10	909	-0-	909	909	39	1	869	2	Y	1	2	1
02	INC G-10	630	-0-	630	1539	27	1	601	2	Y	2	1	1
03	INC G-10	1142	-0-	1142	2681	49	1	1092	2	Y	1	1	1
04	INC G-10	791	-0-	791	3472	34	1	757	2	Y	-0-		1
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198				
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-		-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		-0-
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454				
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	89	1	1622	2	Y	11	12	1
12	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	102	1	1872	2	Y	11	11	1
01	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	9	1
02	1596 N	1464	-0-	-132	-0-	71	1	1382	2	Y	10	7	1
03	1984 N	1288	-0-	-696	-0-	62	1	1207	2	Y	17	15	1
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	10	11	1
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927				
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	2	1	1
01	INC G-10	840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	1
02	INC G-10	686	-0-	686	1526	29	1	655	2	Y	2	1	1
03	INC G-10	1024	-0-	1024	2550	44	1	979	2	Y	1	1	1
04	INC G-10	890	-0-	890	3440	38	1	850	2	Y	2	1	1
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993				
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	2	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234				
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
11	480 N	317	-0-	-163	-0-	13	1	303	2	Y	1	1	3
12	558 N	320	-0-	-238	-0-	14	1	305	2	Y	1	3	1
01	INC G-10	313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1
02	INC G-10	481	-0-	481	794	20	1	459	2	Y	2	1	2
03	INC G-10	447	-0-	447	1241	19	1	427	2	Y	1	1	2
04	INC G-10	426	-0-	426	1667	18	1	407	2	Y	1	1	2

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552				
11	390 N	168	-0-	-222	-0-	7	1	161	2	Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013				
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	3	1	16
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	17	1	378	2	Y	11	1	26
01	INC G-10	426	-0-	426	426	18	1	404	2	Y	4	1	29
02	INC G-10	430	-0-	430	856	18	1	405	2	Y	6	1	34
03	INC G-10	483	-0-	483	1339	21	1	459	2	Y	3	1	36
04	INC G-10	478	-0-	478	1817	20	1	454	2	Y	4	1	39

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952				
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	36	1	829	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	38	1	840	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	38	1	863	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	37	1	809	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	37	1	815	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756				
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	31	1	703	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	33	1	742	2	Y	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	30	1	675	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	28	1	618	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7655 - 7930			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	8 1	187 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	189	-0-	-183	-0-	8 1	181 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	166	-0-	-82	-0-	7 1	159 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	Y	-0-			-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 2	Y	-0-			-0-
*04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	535 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7467 - 7562			
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	65 1	1481 2	N	5	3 1		17
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66 1	1464 2	N	5	5 1		17
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	4	5 1		16
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59 1	1317 2	N	5	4 1		17
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66 1	1468 2	N	3	4 1		16
*04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64 1	1417 2	N	4	3 1		17

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8154 - 8214			
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48 1	1109 2	Y	1	1 1		3
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56 1	1246 2	Y	1	3 1		1
01	INC	G-10	898	-0-	898	898	38 1	859 2	Y	1	1 1		1
02	INC	G-10	813	-0-	813	1711	35 1	776 2	Y	2	1 1		2
03	INC	G-10	1172	-0-	1172	2883	51 1	1120 2	Y	1	1 1		2
04	INC	G-10	1349	-0-	1349	4232	58 1	1290 2	Y	1	1 1		2

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7918 - 8728			
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	21 1	491 2	Y	-0-			5
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	Y	-0-			5
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	20 1	450 2	Y	-0-			5
02		476 N	452	-0-	-24	-0-	19 1	433 2	Y	-0-			5
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1	781 2	Y	-0-			5
*04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	650 2	Y	-0-			5

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 7570 - 7600			
11		1260 N	779	-0-	-481	-0-	33 1	745 2	Y	1	1 1		6
12		1302 N	767	-0-	-535	-0-	33 1	733 2	Y	1	5 1		2
01	INC	G-10	744	-0-	744	744	32 1	711 2	Y	1	1 1		2
02	INC	G-10	666	-0-	666	1410	28 1	637 2	Y	1	1 1		2
03	INC	G-10	750	-0-	750	2160	32 1	718 2	Y	-0-			2
04	INC	G-10	742	-0-	742	2902	32 1	710 2	Y	-0-			2

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966			
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
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	60	1	1373	2	Y	1	3
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	1	3
01	INC G-10	1588	-0-	1588	1588	68	1	1519	2	Y	4	-0-
02	INC G-10	1451	-0-	1451	3039	62	1	1387	2	Y	1	1
03	INC G-10	1088	-0-	1088	4127	47	1	1040	2	Y	1	1
04	INC G-10	606	-0-	606	4733	26	1	579	2	Y	1	1

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895			
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	Y	-0-	2
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	2
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-	2
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	2
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-	2
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-	2

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	27
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	29
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	37	41
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	41	1	17	2	Y	-0-	29
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	29
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	29

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772			
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	53	1	1219	2	Y	18	27
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	20	9	1241	2	Y	18	34
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1235	2	Y	15	39
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	20	9	1138	2	Y	13	45
03	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	55	1	1054	2	Y	15	49
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	17	9	1094	2	Y	12	52

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532			
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	2	Y	2	3
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	2	9	1802	2	Y	2	4
01	INC G-10	1612	-0-	1612	1612	56	1	1542	2	Y	1	4
02	INC G-10	1277	-0-	1277	2889	69	1	1221	2	Y	2	5
03	INC G-10	1341	-0-	1341	4230	54	1	1282	2	Y	1	5
04	INC G-10	1461	-0-	1461	5691	58	1	1397	2	Y	1	5

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632					
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
11		840 N	829	-0-	-11	-0-	35 1	794 2	Y	-0-				-0-
12		868 N	724	-0-	-144	-0-	31 1	693 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	635	-0-	-109	-0-	27 1	608 2	Y	-0-				-0-
02		672 N	589	-0-	-83	-0-	25 1	564 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	612	-0-	-101	-0-	26 1	586 2	Y	-0-				-0-
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	25 1	556 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259					
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49 1	1127 2	Y	1	1 1			5
							1 9							
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	25 1	560 2	Y	2	1 1			6
							2 9							
01	INC	G-10	462	-0-	462	462	20 1	441 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
02	INC	G-10	640	-0-	640	1102	27 1	612 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
03	INC	G-10	596	-0-	596	1698	26 1	567 2	Y	3	1 1			8
							3 9							
04	INC	G-10	495	-0-	495	2193	21 1	473 2	Y	1	1 1			8
							1 9							

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254					
11		300 N	116	-0-	-184	-0-	5 1	111 2	Y	-0-				-0-
12		217 N	41	-0-	-176	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-				-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	Y	-0-				-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	Y	-0-				-0-
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588					
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	26 1	604 2	Y	-0-				1
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	27 1	601 2	Y	-0-				1
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	27 1	605 2	Y	-0-				1
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	552 2	Y	-0-				1
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	27 1	609 2	Y	-0-				1
*04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	26 1	583 2	Y	-0-				1

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988					
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-				-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	3 1	75 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990			
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
11	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	92 1	2100 2	Y	23	24 1		48
12	3162 X	2153	-0-	-1009	-0-	25 9	2031 2	Y	28	50 1		26
01	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	31 9	2046 2	Y	9	16 1		19
02	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	91 1	2167 2	Y	22	12 1		29
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	10 9	2653 2	Y	23	20 1		32
*04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	96 1	2536 2	Y	34	20 1		46
						24 9						
						120 1						
						25 9						
						114 1						
						37 9						

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262			
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49 1	1129 2	Y	1	1 1		1
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1 9	1621 2	Y	1	1 1		1
01	INC G-10	1211	-0-	1211	1211	73 1	1158 2	Y	1	2 1		-0-
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2315	1 9	1055 2	Y	2	1 1		1
03	INC G-10	1207	-0-	1207	3522	47 1	1154 2	Y	1	1 1		1
04	INC G-10	1072	-0-	1072	4594	2 9	1025 2	Y	1	1 1		1
						52 1						
						1 9						
						46 1						
						1 9						
						1 9						

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862			
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	37 1	843 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	38 1	847 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	35 1	793 2	Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	766 2	Y	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	844 2	Y	-0-			-0-
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36 1	803 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728			
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540			
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	27 1	613 2	Y	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25 1	567 2	Y	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	611 2	Y	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26 1	581 2	Y	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27 1	601 2	Y	-0-			-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 1	637 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	15	12 1	40
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	17	9	1819	2	Y	16	11 1	45
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1905	2	Y	14	10 1	49
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	18	9	1972	2	Y	16	7 1	58
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2012	2	Y	27	11 1	74
*04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	15	9	2326	2	Y	16	9 1	81
						88	1						
						91	1						
						30	9						
						105	1						
						18	9						

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688				
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	1	1 1	3
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	9	795	2	Y	2	1 1	4
01	INC G-10	674	-0-	674	674	2	9	643	2	Y	2	1 1	5
02	INC G-10	766	-0-	766	1440	2	9	731	2	Y	2	1 1	6
03	INC G-10	1227	-0-	1227	2667	2	9	1173	2	Y	1	1 1	6
04	INC G-10	1116	-0-	1116	3783	1	9	1066	2	Y	2	1 1	7
						48	1						
						2	9						

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630				
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684				
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1334	2	Y	-0-		-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-		-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1322	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886				
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	29	1	665	2	Y	-0-		1
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	24	1	533	2	Y	-0-		1
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-		1
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	25	1	567	2	Y	-0-		1
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-		1
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-		1

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1C		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770				
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
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	78	1	1781	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	INC G-10	1147	-0-	1147	1147	49	1	1097	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	INC G-10	538	-0-	538	1685	23	1	514	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	INC G-10	1043	-0-	1043	2728	45	1	996	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
04	INC G-10	1051	-0-	1051	3779	45	1	1005	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678				
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	34	1	777	2	Y	-0-		-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	381	-0-	-291	-0-	16	1	365	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	481	-0-	-263	-0-	21	1	460	2	Y	-0-		-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886				
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	INC G-10	649	-0-	649	649	28	1	620	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	INC G-10	1032	-0-	1032	1681	44	1	986	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	INC G-10	1393	-0-	1393	3074	60	1	1332	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
04	INC G-10	852	-0-	852	3926	37	1	814	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852				
11	1500 N	1088	-0-	-412	-0-	45	1	1037	2	Y	5	6 1	15
						6	9						
12	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	56	1	1246	2	Y	9	5 1	19
						10	9						
01	INC G-10	1325	-0-	1325	1325	56	1	1260	2	Y	8	4 1	23
						9	9						
02	INC G-10	1138	-0-	1138	2463	48	1	1083	2	Y	6	3 1	26
						7	9						
03	INC G-10	1118	-0-	1118	3581	48	1	1064	2	Y	5	5 1	26
						6	9						
04	INC G-10	1041	-0-	1041	4622	45	1	992	2	Y	4	3 1	27
						4	9						

MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020				
11	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	861	-0-	-534	-0-	37	1	824	2	Y	-0-		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-		-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-		-0-
*04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540		
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
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	3
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	45	1	994	2	Y	5
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	17
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	5
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	Y	5
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	5

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002		
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	2	Y	47
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	34	1	766	2	Y	49
01	INC G-10	804	-0-	804	804	34	1	769	2	Y	49
02	INC G-10	724	-0-	724	1528	31	1	692	2	Y	49
03	INC G-10	1124	-0-	1124	2652	49	1	1074	2	Y	49
04	INC G-10	1278	-0-	1278	3930	55	1	1222	2	Y	49

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668		
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	2	Y	-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	Y	-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-
03	930 N	347	-0-	-583	-0-	15	1	332	2	Y	-0-
04	900 N	720	-0-	-180	-0-	31	1	689	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746		
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2181	2	Y	9
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2324	2	Y	12
01	INC G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1	2326	2	Y	17
02	INC G-10	2235	-0-	2235	4674	95	1	2137	2	Y	18
03	INC G-10	2389	-0-	2389	7063	103	1	2283	2	Y	18
04	INC G-10	1812	-0-	1812	8875	78	1	1727	2	Y	21

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698				
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
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	25	1	575	2	Y	-0-		37
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	27	1	593	2	Y	-0-		39
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25	1	551	2	Y	37	25 1	51
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	41	9						
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	22	1	503	2	Y	-0-	12 1	39
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	587	2	Y	-0-		39
						23	1	518	2	Y	-0-		39

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393				
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	2	Y	-0-		22
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-		22
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-		22
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-		22
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-		22
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		22

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153				
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	39	1	885	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	894	-0-	-160	-0-	38	1	856	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-		-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-		-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990				
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	104	1	2383	2	Y	113	118 1	98
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	124	9						
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	141	148 1	91
02	2800 N	2828	-0-	28	28	155	9						
03	3100 N	3254	-0-	154	182	120	1	2691	2	Y	86	105 1	72
*04	3000 N	3072	-0-	72	254	95	9						
						115	1	2595	2	Y	107	70 1	109
						118	9						
						134	1	2975	2	Y	132	110 1	131
						145	9						
						127	1	2818	2	Y	115	89 1	157
						127	9						

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936				
11	2370 N	2075	-0-	-295	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-		-0-
12	2356 N	2115	-0-	-241	-0-	91	1	2024	2	Y	-0-		-0-
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	90	1	2019	2	Y	-0-		-0-
02	1932 N	1918	-0-	-14	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-		-0-
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	-0-		-0-
*04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
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 #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235			PERF. 8055 - 8195				
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	Y	12	12	1			10
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	13	9	61	1	1359	2	Y	12	11	1	11
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	13	9	60	1	1348	2	Y	10	17	1	4
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	11	9	56	1	1251	2	Y	11	7	1	8
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	12	9	61	1	1348	2	Y	13	11	1	10
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	14	9	58	1	1291	2	Y	12	9	1	13
						13	9									

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7953 - 8099				
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310			PERF. 7637 - 7710				
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211			PERF. 7886 - 8137				
11	3600 X	2491	-0-	-1109	-0-	102	1	2326	2	Y	57	59	1			112
12	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	63	9	105	1	2331	2	Y	71	120	1	63
01	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	78	9	100	1	2235	2	Y	39	50	1	52
02	2240 X	2077	-0-	-163	-0-	43	9	86	1	1933	2	Y	53	34	1	71
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	58	9	117	1	2585	2	Y	66	55	1	82
*04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	73	9	107	1	2384	2	Y	57	44	1	95
						63	9									

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064			PERF. 7712 - 7820				
11	360 N	185	-0-	-175	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					1
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 2		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
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
						9	RRCID -> 178602	08/11/2000			1139	7837	- 7954	
11		2254 N	2254	-0-	-0-	94	1	2148	2	N	11	12	1	42
12		1395 N	1004	-0-	-391	12	9	949	2	N	11	11	1	42
01		2015 N	809	-0-	-1206	34	1	771	2	N	4	7	1	39
02		1820 N	1037	-0-	-783	4	9	992	2	N	1	2	1	38
03		992 N	989	-0-	-3	44	1	945	2	N	1	1	1	38
04		780 N	561	-0-	-219	1	9	537	2	N	-0-			38
						24	1							
		MITCHELL 5A				14	RRCID -> 178605	07/07/2000			1139	8161	- 8275	
11		2007 N	2007	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	11	12	1	22
12		1594 N	1594	-0-	-0-	12	9	1516	2	Y	9	9	1	22
01		2015 N	1446	-0-	-569	68	1	1374	2	Y	10	28	1	4
02		1820 N	1295	-0-	-525	10	9	1228	2	Y	11	7	1	8
03		1581 N	1420	-0-	-161	61	1	1345	2	Y	13	11	1	10
04		1410 N	1292	-0-	-118	11	9	1224	2	Y	12	9	1	13
						55	1							
						13	9							
		MITCHELL 8				6	RRCID -> 179181	04/26/2000			1139	8105	- 8199	
11		669 N	669	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	1	1	1	1
12		690 N	690	-0-	-0-	1	9	659	2	Y	1	1	1	1
01	INC	G-10	654	-0-	654	30	1	625	2	Y	1	2	1	-0-
02	INC	G-10	622	-0-	622	1	9	594	2	Y	2	1	1	1
03	INC	G-10	652	-0-	652	26	1	623	2	Y	1	1	1	1
04	INC	G-10	681	-0-	681	2	9	651	2	Y	1	1	1	1
						28	1							
						1	9							
						29	1							
						1	9							
		UNIVERSITY 31				8	RRCID -> 179213	N/A			1139	7774	- 7844	
11		2910 X	2578	-0-	-332	107	1	2453	2	Y	16	12	1	43
12		3007 X	2931	-0-	-76	18	9	2788	2	Y	16	11	1	48
01		3155 X	3155	-0-	-0-	125	1	3006	2	Y	14	10	1	52
02		2800 X	2642	-0-	-158	18	9	2512	2	Y	16	7	1	61
03		3100 X	2547	-0-	-553	134	1	2408	2	Y	27	11	1	77
*04		3000 X	2254	-0-	-746	15	9	2140	2	Y	16	9	1	84
						112	1							
						18	9							
						109	1							
						30	9							
						96	1							
						18	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107					
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
11	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	85	1	1942	2	Y	1	1	1	5
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2119	2	Y	2	1	1	6
01	INC G-10	1835	-0-	1835	1835	78	1	1753	2	Y	4	2	1	8
02	INC G-10	2071	-0-	2071	3906	88	1	1969	2	Y	13	5	1	16
03	INC G-10	1565	-0-	1565	5471	67	1	1481	2	Y	15	11	1	20
04	INC G-10	1814	-0-	1814	7285	78	1	1723	2	Y	12	9	1	23

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062					
11	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	44	1	1018	2	Y	18	12	1	19
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	55	1	1218	2	Y	18	11	1	26
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	46	1	1025	2	Y	15	10	1	31
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	13	7	1	37
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	15	11	1	41
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	12	9	1	44

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101					
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011					
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	27	1	612	2	Y	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	2	Y	-0-			-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849					
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	54	1	1242	2	Y	17	12	1	27
12	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	61	1	1368	2	Y	18	11	1	34
01	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	61	1	1375	2	Y	15	10	1	39
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	48	1	1087	2	Y	14	7	1	46
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	14	11	1	49
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	13	9	1	53

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	2	Y	23	24 1	20
						25	9						
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	Y	25	22 1	23
						28	9						
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	71	1	1599	2	Y	21	36 1	8
						23	9						
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	70	1	1569	2	Y	23	14 1	17
						25	9						
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	76	1	1681	2	Y	25	22 1	20
						28	9						
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	23	18 1	25
						25	9						

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

11	1020 N	895	-0-	-125	-0-	37	1	858	2	Y	-0-		1
						34	1	754	2	Y	-0-		1
12	1085 N	788	-0-	-297	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-		1
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-		1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	43	1	955	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
01	INC G-10	1012	-0-	1012	1012	43	1	968	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
02	INC G-10	994	-0-	994	2006	42	1	950	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
03	INC G-10	1122	-0-	1122	3128	48	1	1073	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
04	INC G-10	950	-0-	950	4078	41	1	907	2	Y	2	1 1	6
						2	9						

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

11	570 N	468	-0-	-102	-0-	20	1	448	2	Y	-0-		1
						22	1	491	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	21	1	481	2	Y	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	1		1
						1	9						
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-		1
						1	9						
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1						1

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803		
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
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	3
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	4
01	INC G-10	946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	5
02	INC G-10	942	-0-	942	1888	40	1	902	2	Y	5
03	INC G-10	1055	-0-	1055	2943	46	1	1009	2	Y	5
*04	INC G-10	1128	-0-	1128	4071	49	1	1079	2	Y	5

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661		
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	36	1	829	2	Y	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	33	1	738	2	Y	-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	33	1	742	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769		
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	3
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	3
01	868 N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	3
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	16	1	357	2	Y	3
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	3
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	4

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548		
11	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	59	1	1357	2	Y	4
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	61	1	1367	2	Y	5
01	INC G-10	1393	-0-	1393	1393	59	1	1333	2	Y	5
02	INC G-10	1039	-0-	1039	2432	44	1	993	2	Y	6
03	INC G-10	1525	-0-	1525	3957	66	1	1458	2	Y	6
04	INC G-10	1386	-0-	1386	5343	60	1	1325	2	Y	6

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213		
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	50	1	1144	2	Y	5
12	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	52	1	1157	2	Y	2
01	INC G-10	1622	-0-	1622	1622	69	1	1552	2	Y	2
02	INC G-10	1111	-0-	1111	2733	47	1	1063	2	Y	2
03	INC G-10	1252	-0-	1252	3985	54	1	1197	2	Y	2
04	INC G-10	1204	-0-	1204	5189	52	1	1150	2	Y	3

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699			
M	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
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	44	1	1007	2	Y	1	3
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	45	1	999	2	Y	2	4
01	INC G-10	1026	-0-	1026	1026	44	1	980	2	Y	2	5
02	INC G-10	935	-0-	935	1961	40	1	894	2	Y	1	5
03	INC G-10	1048	-0-	1048	3009	45	1	1001	2	Y	2	6
04	INC G-10	1608	-0-	1608	4617	69	1	1538	2	Y	1	6

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027			
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	30	1	687	2	Y	-0-	14
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	2	Y	-0-	14
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	30	1	665	2	Y	-0-	14
02	672 N	529	-0-	-143	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	14
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-	14
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-	14

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054			
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	17	1	387	2	Y	-0-	6
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-	6
01	434 N	235	-0-	-199	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	6
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	12	1	265	2	Y	-0-	6
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	Y	-0-	6
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	6

PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871			
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-	-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-	-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	372	-0-	-310	-0-	16	1	356	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	363	-0-	-297	-0-	16	1	347	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658			
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	40	1	883	2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-	-0-
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	38	1	850	2	Y	-0-	-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	43	1	954	2	Y	1	1
						1	9					

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

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
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	43	1	984	2	Y	-0-			31
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-			31
01	INC G-10	1016	-0-	1016	1016	43	1	973	2	Y	-0-			31
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2033	43	1	972	2	Y	2			33
						2	9							
03	INC G-10	2077	-0-	2077	4110	89	1	1981	2	Y	6			39
						7	9							
04	INC G-10	1330	-0-	1330	5440	57	1	1269	2	Y	4			43
						4	9							

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	1	1	1	25
						1	9							
12	1426 N	746	-0-	-680	-0-	38	1	707	2	Y	1	1	1	25
						1	9							
01	INC G-10	1299	-0-	1299	1299	60	1	1238	2	Y	1	1	1	25
						1	9							
02	INC G-10	1132	-0-	1132	2431	55	1	1073	2	Y	4	2	1	27
						4	9							
03	INC G-10	1193	-0-	1193	3624	58	1	1123	2	Y	11	9	1	29
						12	9							
04	INC G-10	1028	-0-	1028	4652	48	1	969	2	Y	10	9	1	30
						11	9							

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	INC G-10	1327	-0-	1327	1327	57	1	1269	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2431	47	1	1055	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
03	INC G-10	1006	-0-	1006	3437	43	1	962	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	INC G-10	870	-0-	870	4307	37	1	832	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	Y	2	1	1	13
						2	9							
01	INC G-10	1561	-0-	1561	1561	67	1	1493	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
02	INC G-10	1421	-0-	1421	2982	60	1	1359	2	Y	2	1	1	14
						2	9							
03	INC G-10	1439	-0-	1439	4421	62	1	1376	2	Y	1	1	1	14
						1	9							
04	INC G-10	1370	-0-	1370	5791	59	1	1309	2	Y	2	1	1	15
						2	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085						
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
11	3990 X	2981	-0-	-1009	-0-	124	1	2840	2	Y	15	12	1		21
12	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	104	1	2326	2	Y	13	11	1		23
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	2	Y	13	10	1		26
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	11	7	1		30
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	186	1	4111	2	Y	12	11	1		31
*04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3344	2	Y	11	9	1		33

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962						
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	144	1	3306	2	Y	31	24	1		51
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	169	1	3760	2	Y	27	22	1		56
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	156	1	3495	2	Y	26	21	1		61
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	147	1	3304	2	Y	21	14	1		68
03	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	148	1	3278	2	Y	25	22	1		71
04	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	141	1	3140	2	Y	21	18	1		74

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556						
11	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	175	1	4000	2	Y	1	1	1		7
12	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	173	1	3859	2	Y	2	1	1		8
01	INC G-10	3960	-0-	3960	3960	169	1	3789	2	Y	2	1	1		9
02	INC G-10	3509	-0-	3509	7469	149	1	3358	2	Y	2	1	1		10
03	INC G-10	3814	-0-	3814	11283	165	1	3648	2	Y	1	1	1		10
04	INC G-10	3555	-0-	3555	14838	153	1	3401	2	Y	1	1	1		10

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829						
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	1	3	1		14
12	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	85	1	1888	2	Y	6	4	1		16
01	INC G-10	2181	-0-	2181	2181	93	1	2077	2	Y	10	9	1		17
02	INC G-10	2078	-0-	2078	4259	88	1	1981	2	Y	8	7	1		18
03	INC G-10	2035	-0-	2035	6294	87	1	1935	2	Y	12	11	1		19
04	INC G-10	2156	-0-	2156	8450	92	1	2052	2	Y	11	9	1		21

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056		
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
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	-0-
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	27	1	599	2	Y	-0-
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	21	1	471	2	Y	-0-
02	644 N	461	-0-	-183	-0-	20	1	441	2	Y	-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	22	1	477	2	Y	-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444		
11	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	152	1	3467	2	Y	28
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	2	Y	35
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	164	1	3679	2	Y	40
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3398	2	Y	46
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	168	1	3724	2	Y	50
*04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	161	1	3575	2	Y	53

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402		
11	690 N	546	-0-	-144	-0-	23	1	523	2	Y	83
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	24	1	529	2	Y	83
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	83
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	83
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	83
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	83

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486		
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989		
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	42
12	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	102	1	1880	2	Y	42
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	41
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	42
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2385	2	Y	43
*04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	44

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL										
OXY USA INC.		//CONT.// 630591																
MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7762 - 8126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE			
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-			
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-			
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-			
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-			

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6782 - 7955								
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	1	1	1		5			
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	1	1	1		5			
01	INC G-10	1262	-0-	1262	1262	54	1	1207	2	Y	1	1	1		5			
02	INC G-10	1452	-0-	1452	2714	62	1	1389	2	Y	1	1	1		5			
03	INC G-10	1501	-0-	1501	4215	65	1	1435	2	Y	1	1	1		5			
04	INC G-10	1355	-0-	1355	5570	58	1	1296	2	Y	1	1	1		5			

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8162 - 8516								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
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-			

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7498 - 7742								
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	252	1	5770	2	Y	108	118	1		167			
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	119	9	264	1	5887	2	Y	125	116	0	109	1	67
01	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	138	9	208	1	4673	2	Y	96	105	1			58
02	5544 X	4014	-0-	-1530	-0-	106	9	166	1	3740	2	Y	98	70	1			86
03	6138 X	4564	-0-	-1574	-0-	166	1	108	9	191	1	4235	2	Y	125	110	1	101
04	5940 X	4420	-0-	-1520	-0-	185	1	138	9	185	1	4122	2	Y	103	89	1	115

MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167		PERF. 8486 - 8686								
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-			
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-			
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-				-0-			
02	DLQ G-10	28	-0-	28	78	1	1	27	2	Y	-0-				-0-			
03	T. A.	40	-0-	40	118	2	1	38	2	Y	-0-				-0-			
04	T. A.	40	-0-	40	158	2	1	38	2	Y	-0-				-0-			

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531		
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	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	84 1	1927 2	Y	11	12 1	17
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12 9	1520 2	Y	13	12 0	7
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	68 1	1914 2	Y	9	10 1	6
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	14 9	1961 2	Y	10	7 1	9
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	85 1	2054 2	Y	12	11 1	10
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	10 9	1917 2	Y	11	9 1	12
						87 1					
						11 9					
						93 1					
						13 9					
						86 1					
						12 9					
MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570		
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	77 1	1762 2	Y	35	35 1	53
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	39 9	1807 2	Y	44	33 1	64
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	81 1	1817 2	Y	30	31 1	63
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	48 9	1659 2	Y	31	21 1	73
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	81 1	1828 2	Y	42	96 1	19
*04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	33 9	1760 2	Y	37	27 1	29
						74 1					
						34 9					
						83 1					
						46 9					
						79 1					
						41 9					
MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628		
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	93 1	2136 2	Y	5	6 1	14
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	6 9	2769 2	Y	6	11 0	4
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	124 1	2347 2	Y	4	5 1	3
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	7 9	2473 2	Y	6	4 1	5
03	2232 N	1890	-0-	-342	-0-	105 1	1803 2	Y	5	5 1	5
04	2160 N	1369	-0-	-791	-0-	4 9	1304 2	Y	5	4 1	6
						110 1					
						7 9					
						81 1					
						6 9					
						59 1					
						6 9					
MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822		
11	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	69 1	1249 2	Y	-0-		21
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	64 1	1189 2	Y	-0-		21
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	53 1	1093 2	Y	-0-		21
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68 1	1314 2	Y	-0-		21
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62 1	1203 2	Y	-0-		21
*04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54 1	1089 2	Y	-0-		21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

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	* CODE	EOM BALANCE
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	3153	2	Y	11	12	1	22
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	12	9	3164	2	Y	12	16	0	7
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	13	9	2613	2	Y	9	10	1	6
02	2660 X	2464	-0-	-196	-0-	104	1	2349	2	Y	10	7	1	9
03	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	112	1	2473	2	Y	12	11	1	10
04	2850 X	2500	-0-	-350	-0-	107	1	2381	2	Y	11	9	1	12

RIO-TEX, INC. 712930
 PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			45
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-			45
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	2	N	-0-			45
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	40	1	313	2	N	-0-			45
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	2	N	-0-			45
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	N	-0-			45

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-			24
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	N	-0-			24
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-			24
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	N	-0-			24
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	25	1	201	2	N	-0-			24
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			24

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	N	-0-			27
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	2	N	-0-			27
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	60	1	508	2	N	-0-			27
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	55	1	431	2	N	-0-			27
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	-0-			27
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-			27

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

11	1650 N	1156	-0-	-494	-0-	117	1	1039	2	N	-0-			100
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	N	-0-			100
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	2	N	-0-			100
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	-0-			100
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	155	1	1242	2	N	-0-			100
*04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	149	1	1216	2	N	-0-			100

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

11	750 N	732	-0-	-18	-0-	74	1	658	2	N	-0-			21
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	89	1	747	2	N	-0-			21
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-			21
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	N	-0-			21
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	82	1	655	2	N	-0-			21
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	2	N	-0-			21

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930											
UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	28 1	250 2	N	-0-				63
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28 1	236 2	N	-0-				63
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	26 1	224 2	N	-0-				63
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	27 1	209 2	N	-0-				63
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	29 1	232 2	N	-0-				63
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 2	N	-0-				63

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122				
11	2850 N	2322	-0-	-528	-0-	236 1	2086 2	N	-0-				65
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	216 1	1804 2	N	-0-				65
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	206 1	1761 2	N	-0-				65
02	2156 N	1603	-0-	-553	-0-	180 1	1399 2	N	22				87
03	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	213 1	1710 2	N	-0-				87
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	219 1	1788 2	N	13				100
						14 9							

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600				
POULTER		WELL #: 4901R											
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680 2	2 9	Y	2				9
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	586 2	10 9	Y	9				18
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 2	6 9	Y	5				23
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2				25
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 2	2 9	Y	2				27
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432 2	2 9	Y	2	28 1			1

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916				
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	232 1	4482 2	Y	-0-				20
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	245 1	2634 2	Y	-0-				20
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	133 1	3832 2	Y	-0-				20
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	187 1	3638 2	Y	-0-				20
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	303 1	3721 2	Y	-0-				20
*04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	329 1	2497 2	Y	-0-				20

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675				
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1361 2	Y	-0-				17
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	80 1	855 2	Y	-0-				17
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	47 1	1344 2	Y	-0-				17
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60 1	1154 2	Y	-0-				17
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	107 1	1310 2	Y	-0-				17
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	100 1	760 2	Y	-0-				17

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709				
11	4230 X	2712	-0-	-1518	-0-	134 1	2578 2	Y	-0-				18
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	505 1	5431 2	Y	-0-				18
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	152 1	4358 2	Y	-0-				18
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	194 1	3775 2	Y	-0-				18
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	267 1	3274 2	Y	-0-				18
*04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	240 1	1828 2	Y	-0-				18

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920					
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	CODE	M		CODE	CODE	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857 2	2 9	Y			2			12
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783 2	10 9	Y			9			21
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	721 2	6 9	Y			5			26
02	812 N	612	-0-	-200	-0-	610 2	2 9	Y			2			28
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	785 2	2 9	Y			2			30
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	622 2	2 9	Y			2	28 1		4

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630					
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	Y			1			9
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	545 2	10 9	Y			9			18
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 2	6 9	Y			5			23
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	Y			2			25
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	419 2	3 9	Y			3			28
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	418 2	2 9	Y			2	28 1		2

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367					
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	Y			1			9
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	595 2	11 9	Y			10			19
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587 2	4 9	Y			4			23
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	Y			3			26
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	407 2	2 9	Y			2			28
04	570 N	424	-0-	-146	-0-	423 2	1 9	Y			1	28 1		1

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796					
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647 2	1 9	Y			1			10
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000 2	11 9	Y			10			20
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1012 2	4 9	Y			4			24
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	598 2	3 9	Y			3			27
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917 2	3 9	Y			3			30
04	840 N	644	-0-	-196	-0-	642 2	2 9	Y			2	29 1		3

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615					
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	Y			2			12
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	571 2	10 9	Y			9			21
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522 2	6 9	Y			5			26
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y			2			28
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592 2	3 9	Y			3			31
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	491 2	2 9	Y			2	28 1		5

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
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-

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.		70081 333 277912		ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: TOM GREEN				
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	105564	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4487 - 4500		
M	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
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	19027				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	57850	-0-	57850	57850	57769	2	81	9	N	74		74
02	STRG INJ	40180	-0-	40180	98030	40114	2	66	9	N	60		134
03	STRG INJ	4796	-0-	4796	102826	4787	2	9	9	N	8		142
04	STRG INJ	29409	-0-	29409	132235	29348	2	61	9	N	55		197
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4471 - 4491		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4544 - 4550		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4495 - 4507		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4572 - 4582		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	105571	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4490 - 4509		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	105578	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4520 - 4540		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS (CONSOLIDATED)													
COG OPERATING LLC													
PEGASUS FIELD UNIT 3													
70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON													
166150													
WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		1110 N	995	-0-	-115	-0-	16 1	544 3	Y	121			195
							302 4	133 9					
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	989 3	162 9	Y	147	144 1		198
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	22 1	1190 3	Y	71	119 1		150
							78 9						
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1041 3	68 9	Y	62	102 1		110
03		1147 N	764	-0-	-383	-0-	42 1	694 3	Y	25	47 1		88
							28 9						
04		1260 N	406	-0-	-854	-0-	385 3	21 9	Y	19			107

PEGASUS (DEVONIAN)													
APACHE CORPORATION													
TIPPETT, JUNE													
70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
027200													
WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE													
WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283													

11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE													
WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691													

11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE													
WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830													

11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE													
WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A													

11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238						
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963			TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	T. A.	67771	-0-	67771	67771	53913	2	13261	3	Y	392	380	1		78
12	T. A.	57164	-0-	57164	124935	45630	2	11201	3	Y	303	318	1		63
01	193888 X	68953	-0-	-124935	-0-	54255	2	14315	3	Y	348	342	1		69
02	61485 X	61485	-0-	-0-	-0-	47570	2	13609	3	Y	278	268	1		79
03	70920 X	70920	-0-	-0-	-0-	57479	2	13201	3	Y	218	247	1		50
*04	69039 X	69039	-0-	-0-	-0-	55372	2	13518	3	Y	135	151	1		34
						149	9								

TIPPETT, JUNE		WELL #: 47 U		RRCID -> 158155		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

11	6030 X	5531	-0-	-499	-0-	5483	3	48	9	Y	44	43	1			8
12	6231 X	5965	-0-	-266	-0-	5885	3	80	9	Y	73	67	1			14
01	6634 X	5192	-0-	-1442	-0-	5129	3	63	9	Y	57	60	1			11
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6691	3	74	9	Y	67	59	1			19
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9436	3	99	9	Y	90	88	1			21
*04	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7280	3	40	9	Y	36	48	1			9

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

11	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4026	3	91	9	Y	83	74	1			16
12	5394 X	3748	-0-	-1646	-0-	3648	3	100	9	Y	91	89	1			18
01	5394 X	3803	-0-	-1591	-0-	3701	3	102	9	Y	93	93	1			18
02	4816 X	3299	-0-	-1517	-0-	3199	3	100	9	Y	91	83	1			26
03	5332 X	3079	-0-	-2253	-0-	2987	3	92	9	Y	84	91	1			19
04	4110 X	3570	-0-	-540	-0-	3505	3	65	9	Y	59	63	1			15

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

11	930 N	758	-0-	-172	-0-	736	3	22	9	N	20	22	1			4
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2309	3	77	9	N	70	60	1			14
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	988	3	39	9	N	35	42	1			7
02	700 N	167	-0-	-533	-0-	160	3	7	9	N	6	11	1			2
03	2046 N	94	-0-	-1952	-0-	91	3	3	9	N	3	4	1			1
04	990 N	380	-0-	-610	-0-	380	3			N	-0-	1	1			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928			
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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389			
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2840 3	32 9	N	29	27 1	6
12	3100 N	3242	-0-	142	142	3201 3	41 9	N	37	36 1	7
01	3100 N	4206	-0-	1106	1248	4138 3	68 9	N	62	57 1	12
02	2800 N	4120	-0-	1320	2568	4033 3	87 9	N	79	68 1	23
03	6889 X	4321	-0-	-2568	-0-	4259 3	62 9	N	56	66 1	13
*04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4307 3	35 9	N	32	37 1	8

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645			
11	3300 X	2760	-0-	-540	-0-	2701 3	59 9	N	54	51 1	10
12	2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2250 3	63 9	N	57	56 1	11
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3012 3	59 9	N	54	55 1	10
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2668 3	46 9	N	42	40 1	12
03	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2702 3	33 9	N	30	35 1	7
04	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2783 3	18 9	N	16	19 1	4

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663																
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	EOM BALANCE

11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1296	3	46	9	Y	42	45	1		8
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1299	3	62	9	Y	56	53	1		11
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1473	3	74	9	Y	67	65	1		13
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1350	3	204	9	Y	185	145	1		53
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1475	3	152	9	Y	138	159	1		32
04		1500 N	1086	-0-	-414	-0-	1018	3	68	9	Y	62	78	1		16

COG OPERATING LLC 166150																
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174																
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1693	3	37	9	N	34	203	1		119
12		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1441	3	43	9	N	39				158
01		1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1344	3	33	9	N	30				188
02		1624 N	1155	-0-	-469	-0-	1116	3	39	9	N	35	1	8		222
03		1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1218	3	36	9	N	33	178	1		77
04		1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1200	3	28	9	N	25				102

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154																
11		2520 X	296	-0-	-2224	-0-	296	2			N	-0-				-0-
12		2604 X	1883	-0-	-721	-0-	1883	2			N	-0-				-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-				-0-
04		1350 N	580	-0-	-770	-0-	580	2			N	-0-				-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800																
11		12630 X	8	-0-	-12622	-0-	8	2			N	-0-				223
12		13051 X	12702	-0-	-349	-0-	12192	2	510	9	N	464	196	0		491
01		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	12689	2	558	9	N	507	775	0		223
02		11788 X	4144	-0-	-7644	-0-	4086	2	58	9	N	53				276
03		12710 X	1656	-0-	-11054	-0-	1444	2	212	9	N	193	193	0		276
*04		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12470	2	409	9	N	372	372	0		276

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	15540 X	14970	-0-	-570	-0-	81	1	14660	2	N	208	188	0	52
						229	9							
12	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	88	1	17697	2	N	241	261	0	32
						265	9							
01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	17302	2	254	9	N	231	229	0	34
02	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	74	1	15156	2	N	185	173	0	46
						204	9							
03	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	82	1	16572	2	N	180	203	0	23
						198	9							
*04	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	16	1	15671	2	N	136	137	0	22
						150	9							

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552														
11	12630 X	12372	-0-	-258	-0-	11728	2	644	9	N	585	550	0	148
12	13051 X	12934	-0-	-117	-0-	12287	2	647	9	N	588	656	0	80
01	13051 X	12192	-0-	-859	-0-	1	1	11540	2	N	592	584	0	88
						651	9							
02	11788 X	10628	-0-	-1160	-0-	1	1	10104	2	N	475	443	0	120
						523	9							
03	12927 X	12593	-0-	-334	-0-	11867	2	726	9	N	660	695	0	85
04	12510 X	11686	-0-	-824	-0-	11040	2	646	9	N	587	576	0	96

XTO ENERGY INC. 945936 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11957 - 12232
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	704	RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1301	RRCID ->	019158	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	11786 - 12068
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2501	RRCID ->	019163	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	11668 - 11758
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2505	RRCID ->	019164	COMPL. DATE	01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11839 - 12038
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5202	RRCID ->	019166	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	13206	PERF.	11823 - 12105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	903	RRCID ->	019169	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	11734 - 12000
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
		WELL #: 1302		RRCID -> 032125		COMPL. DATE 12/31/1963		TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A		
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 708		RRCID -> 033927		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 123		RRCID -> 038990		COMPL. DATE 04/23/1966		TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 041188		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A				

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A				

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A				

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1704	RRCID ->	051942	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A				

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		714	RRCID ->	053995	COMPL. DATE	07/19/1990	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	11952 - 12230				

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		3020	RRCID ->	124721	COMPL. DATE	05/30/1987	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	11929 - 12241				

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	11427 - 12050				

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069 - 12175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980 - 12257
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11728 - 11972
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11652 - 11839
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1611	RRCID ->	137056	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11420 - 11912
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896 - 12168
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 5003	RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054	- 12230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522	RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652	- 11956	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 160	RRCID -> 138177	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12113	- 12340	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 812GI	RRCID -> 138178	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11662	- 11888	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901	RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144	- 12226	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1503	RRCID -> 144127	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 12993	PERF.11485	- 11790	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1614	RRCID -> 145386	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11756	- 12834	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2523	RRCID -> 145840	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 12380	PERF.11813	- 12107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1613	RRCID -> 145841	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11590	- 11893	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604	RRCID -> 146085	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11670	- 12140	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524	RRCID -> 146093	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11843	- 12105	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1304	RRCID -> 146261	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11781	- 12091	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1316H	RRCID -> 146616	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 12399	PERF.11675	- 13697	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 103	RRCID -> 146659	COMPL. DATE 08/22/1993	TOTAL DEPTH 13360	PERF.11720	- 11974	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2012	RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701	- 11990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585	- 12023	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4205	RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764	- 11916	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728	- 11855	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508	- 11885	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830	- 11908	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	4403	RRCID ->	165781	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	12000 - 12180	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	901	RRCID ->	166766	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11917 - 12058	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	702	RRCID ->	166771	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11645 - 11850	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2404	RRCID ->	167038	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	13221	PERF.	11760 - 11950	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	114	RRCID ->	168297	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	12035 - 12173	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2101	RRCID ->	169006	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11732 - 13310	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4002	RRCID ->	169008	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	13118	PERF.	11925 - 11953	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2106		RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H		RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719		RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2901		RRCID -> 174063	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12008	- 12153	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3902		RRCID -> 176399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13136	PERF.12039	- 12178	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1308	RRCID ->	178426	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11920	- 12156
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1309	RRCID ->	178682	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11926	- 12153
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.11764	- 11904
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11878	- 12152
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11980	- 12120
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11896	- 12179
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11720	- 11956
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		//CONT.// 945936	WELL #: 4401	RRCID -> 183945	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 13133	PERF.11785 - 11944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 106	RRCID -> 207484	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 13086	PERF.11750 - 11762		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1307	RRCID -> 214955	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 13529	PERF.12020 - 12030		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201	RRCID -> 214957	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 13223	PERF.12123 - 12138		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H	RRCID -> 229831	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 11996	PERF.12630 - 14813		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H	RRCID -> 233481	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 12233	PERF.12600 - 16053		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H	RRCID -> 237345	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 11366	PERF.12017 - 15901		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4214H	RRCID ->	243750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1407H	RRCID ->	247716	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	722H	RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	162H	RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	2107H	RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		70279 250 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 720		RRCID -> 187937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	1257	1257	-0-	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26	25	0	2
12	874	874	-0-	-0-	-0-	845	3	29	9	Y	26	27	0	1
01	2769	2769	-0-	-0-	-0-	2653	3	116	9	Y	105	102	0	4
02	2293	2293	-0-	-0-	-0-	2159	3	134	9	Y	122	116	0	6
03	3100 N	9565	-0-	6465	6465	9397	3	28	4	Y	127	128	0	5
*04	3000 N	3851	-0-	851	7316	140	9							
						3705	3	146	9	Y	133	131	0	7

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.//		70279 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	260355	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	12940 - 13169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	260361	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11928 - 13161
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN)		70279 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	157094	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10510 - 10540
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PEGASUS, S. (BEND)		70283 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
POWELL "10A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	158948	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	3082 - 3187
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-

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID ->		147745	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10505 - 10791
TXL "M"		WELL #:		1								
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	544	2	30	9	Y	27	19 1 42
12	775 N	125	-0-	-650	-0-	100	2	25	9	Y	23	37 1 28
01	DLQ G-10	157	-0-	157		155	2	2	9	Y	2	28 1 2 8 -0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270		241	2	29	9	Y	26	17 1 9
03	1088 N	661	-0-	-427	-0-	629	2	32	9	Y	29	14 1 2 8 22
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	Y	26	31 1 17

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
POWELL "10A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	121028	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	11988 - 12000
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		//CONT.//		70283 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
POWELL		WELL #:		6	RRCID ->	158271	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	12225	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PERNER RANCH (DEVONIAN)				70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES				044365								
PERNER, P. C. "199"		WELL #:		1	RRCID ->	093907	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8344 - 8392	
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		9
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		9
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		9
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		9
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		9
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		9

PERNER, P. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100076	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8758 - 8826	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		57
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		57
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		57
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		57
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		57
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		57

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
UNIVERSITY 9-33		WELL #:		1	RRCID ->	087205	COMPL. DATE	10/04/1979	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8790 - 8585	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3		N	-0-		-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-		-0-
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	3		N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "14-33"		WELL #:		1	RRCID ->	090115	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8475 - 8638	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-		-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	1302	3		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #:		1	RRCID ->	100387	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8658 - 8958	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-		-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	3		N	-0-		-0-
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-		-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID -> 198960	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8584	- 8689		
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
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-			41
12	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440 2	N	-0-			41
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-			41
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-			41
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-			41
*04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2	N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON)				70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CROCKETT		
RAYDEN				695567							
PERNER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 043432	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A			
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
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	458	-0-	-534 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
04	660 N	381	-0-	-279 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 049072	COMPL. DATE 10/25/1970	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A			
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
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-

PERNER RANCH (STRAWN)				70627 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
UNIVERSITY LAND "8-33"		WELL #:		26	RRCID -> 096877	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8433	- 8523		
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
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2102	-0-	-26	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322 2	N	-0-			-0-
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.)				70830 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SUTTON		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
ADAMS, ELLA - 534		WELL #:		1	RRCID -> 076615	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2701	- 2404		
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
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	589 N	15	-0-	-574	-0-	15 2	N	-0-			-0-
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	35 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETE ADAMS (STRAWN SD.)		70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589										
ADAMS, DELORES -82		WELL #: 1		RRCID -> 076616		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2809		PERF. 2731 - 2734		
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82		WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		118748										
HUNT 33		WELL #: 2		RRCID -> 091886		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5708 - 5816		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5635 - 5760		
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-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251		PERF. 5569 - 5751		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748								
HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799		
M	O	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
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653		
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2	N	-0-	-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-	
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624		
11	810 N	524	-0-	-286	-0-	524 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	216	-0-	-497	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-	
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699		
11	1770 X	1248	-0-	-522	-0-	1248 2	N	-0-	-0-	
12	1829 X	956	-0-	-873	-0-	956 2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	546	-0-	-880	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 2	N	-0-	-0-	
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752		
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	326	-0-	-387	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593 2	N	-0-	-0-	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709		
11	660 N	487	-0-	-173	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	367	-0-	-222	-0-	367 2	N	-0-	-0-	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
03	651 N	169	-0-	-482	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639		
11	870 N	663	-0-	-207	-0-	663 2	N	-0-	-0-	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	714	-0-	-185	-0-	714 2	N	-0-	-0-	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 2	N	-0-	-0-	
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
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
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
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-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557				
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	546 2		N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
01	744 N	619	-0-	-125	-0-	619 2		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	781 2		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	958 2		N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	935	-0-	-181	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-			-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767				
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-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569				
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717			
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	555	-0-	-530	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706			
11	990 N	532	-0-	-458	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830			
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	203	-0-	-217	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801			
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768				
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
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779				
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615				
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 4		RRCID -> 100669		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704				
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 5		RRCID -> 101080		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633				
11	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2		N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
01	713 N	337	-0-	-376	-0-	337 2		N	-0-			-0-
02	532 N	396	-0-	-136	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819				
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758				
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748							
HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879	
M	O	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
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1185 2	N	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	653	-0-	-773	-0-	653 2	N	-0-	-0-
02	1120 N	532	-0-	-588	-0-	532 2	N	-0-	-0-
03	930 N	314	-0-	-616	-0-	314 2	N	-0-	-0-
04	630 N	274	-0-	-356	-0-	274 2	N	-0-	-0-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473	
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415 2	N	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328 2	N	-0-	-0-
02	392 N	293	-0-	-99	-0-	293 2	N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-

MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-	-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-	-0-
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2	N	-0-	-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642 2	N	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601	
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	110 2	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2	N	-0-	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74 2	N	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725	
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-	-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2	N	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2	N	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2	N	-0-	-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190 2	N	-0-	-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-	-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369				
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
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	464 2		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01	527 N	198	-0-	-329	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-			-0-
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #: 2		RRCID -> 102930		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813				
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-

POWELL 1		WELL #: 1		RRCID -> 102949		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791				
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-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774				
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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			37
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			37

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767				
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	334 2		N	-0-			-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468 2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770				
11	290 X	100	-0-	-190	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756				
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586				
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
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660				
11	720 N	367	-0-	-353	-0-	367	2	N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
01	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	N	-0-			-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731				
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-			-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581				
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2	N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02	672 N	463	-0-	-209	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2	N	-0-			-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574				
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770				
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
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
01	558 N	225	-0-	-333	-0-	225	2		N	-0-		-0-
02	420 N	88	-0-	-332	-0-	88	2		N	-0-		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663				
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
01	558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512				
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2		N	-0-		-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2		N	-0-		-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-		-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744				
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
04	510 N	186	-0-	-324	-0-	186	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	362	2		N	-0-		-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-		-0-
01	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2		N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-		-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	2		N	-0-		-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
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
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	306	-0-	306	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	306		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	306		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	306		N	NO RPT			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559				
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	644 N	475	-0-	-169	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-			-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746				
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	203	2	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 6		RRCID -> 170378		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #: 6		RRCID -> 170380		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823				
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
01	961 N	643	-0-	-318	-0-	643	2	N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-			-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748		WELL #: 5		RRCID -> 170567	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5869	PERF. 5574	- 5716	
M	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
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		WELL #: 3		RRCID -> 127056	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5076	- 5839	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	9	1	223 2	N	-0-	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197 2	N	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197 3	N	-0-	-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	7	1	154 3	N	-0-	-0-
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161 3	N	-0-	-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222 3	N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 3001		RRCID -> 097683	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5383	- 5521	
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	182	1	175 2	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	215	1	174 2	N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170 2	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	134	1	167 2	N	-0-	-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	231	1	157 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 2901		RRCID -> 098306	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5469	- 5545			
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	85	1	82 2	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	105	1	85 2	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75 2	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89 2	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	111	1	75 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 3003		RRCID -> 099896	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5378	- 5418			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41 2	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-

SUTTON		WELL #: 3004		RRCID -> 100128	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5336	- 5401			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32 2	N	-0-	6
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24 2	N	-0-	6
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23 2	N	-0-	6
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25 2	N	-0-	6
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23 2	N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057											
NAHURSKI				WELL #: 1045		RRCID -> 108045		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5828 - 5881			
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-	
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-	
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-			-0-	

NAHURSKI				WELL #: 2045		RRCID -> 109235		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5090 - 5836			
11	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	3			N	-0-			49	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			49	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			49	
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-	
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-	
04	420 N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-			-0-	

NAHURSKI				WELL #: 4045		RRCID -> 111428		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5094 - 5899			
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-			-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-	
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-	
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-	
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-			-0-	

NAHURSKI				WELL #: 5045		RRCID -> 112935		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5128 - 5870			
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-	
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-	
04	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-			-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)				71285 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY				118748											
MASTERTSON 37				WELL #: 3 U		RRCID -> 108768		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 4481 - 4510			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

POWELL 2				WELL #: 2		RRCID -> 117271		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 5953		PERF. 4638 - 4781			
11	450 N	201	-0-	-249	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
01	403 N	220	-0-	-183	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-	
*04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-	

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

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON																
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748																
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770																
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-		54 2				N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 2				N	-0-				-0-
01	93 N	60	-0-	-33 B	-0-		60 2				N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 2				N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		51 2				N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-		51 2				N	-0-				-0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849																
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930																
11	6000 #	3180	-0-	-2820 B	-2820		3180 2				N	-0-				-0-
12	4867 #	3594	-0-	-1273 B	-4093		3594 2				N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2256	-0-	2256 B	-1837		2256 2				N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2318	-0-	2318 B	481		2318 2				N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2324	-0-	2324 B	2805		2324 2				N	-0-				-0-
*04	4783	1978	-0-	-2805 B	-0-		1978 2				N	-0-				-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842																
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982																
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-		43 1	1040	2		N	-0-				-0-
12	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-		45 1	1020	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-		42 1	1023	3		N	-0-				-0-
02	1008 N	1003	-0-	-5 B	-0-		42 1	961	3		N	-0-				-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-		56 1	1301	3		N	-0-				-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-		37 1	1135	3		N	-0-				-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244																
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468																
11	1050 #	786	-0-	-264 B	-830		786 3				N	-0-				-0-
12	930 #	782	-0-	-148 B	-978		782 3				N	-0-				-0-
01	899 #	701	-0-	-198 B	-1176		701 3				N	-0-				-0-
02	784 #	779	-0-	-5 B	-1181		779 3				N	-0-				-0-
03	868 #	715	-0-	-153 B	-1334		715 3				N	-0-				-0-
04	780 #	684	-0-	-96 B	-1430		684 3				N	-0-				-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
BEAN & BEAN INC. 059966																
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574																
11	DLQ G-10	285	-0-	285	1258		284 2	1 9	Y			1				43
12	DLQ G-10	246	-0-	246	1504		245 2	1 9	Y			1				44
01	DLQ G-10	204	-0-	204	1708		202 2	2 9	Y			2				46
02	DLQ G-10	202	-0-	202	1910		200 2	2 9	Y			2				48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910						Y	NO RPT				48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910						Y	NO RPT				48

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.// 71480 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BEAN & BEAN INC.		//CONT.// 059966											
BEAN, JOE F.		WELL #:		1 A		RRCID -> 079792		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589			
M	O	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
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	78	20	2	Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	96	18	2	Y	-0-			5
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	112	16	2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	130	18	2	Y	-0-			5
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			5

BEAN, JOE F.		WELL #:		2		RRCID -> 082690		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900			
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	77	10	2	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	90	13	2	Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	101	11	2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	114	13	2	Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	114			Y	NO RPT			3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	114			Y	NO RPT			3

BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911			
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	582	146	2	1	9	Y	1	26
12	DLQ	G-10	165	-0-	165	747	164	2	1	9	Y	1	27
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	882	134	2	1	9	Y	1	28
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	1019	136	2	1	9	Y	1	29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019			Y	NO RPT			29
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019			Y	NO RPT			29

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434			
11	DLQ	G-10	282	-0-	282	1812	281	2	1	9	Y	1	56
12	DLQ	G-10	308	-0-	308	2120	306	2	2	9	Y	2	58
01	DLQ	G-10	469	-0-	469	2589	466	2	3	9	Y	3	61
02	DLQ	G-10	345	-0-	345	2934	342	2	3	9	Y	3	64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934			Y	NO RPT			64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934			Y	NO RPT			64

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117			
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	436	119	2	1	9	Y	1	14
12	DLQ	G-10	109	-0-	109	545	108	2	1	9	Y	1	15
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	649	102	2	2	9	Y	2	17
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	781	132	2	Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	781			Y	NO RPT			17
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	781			Y	NO RPT			17

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947			
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	735	152	2	2	9	Y	2	24
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	889	152	2	2	9	Y	2	26
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	1037	145	2	3	9	Y	3	29
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	1190	153	2	Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190			Y	NO RPT			29
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190			Y	NO RPT			29

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6		RRCID -> 094060		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066			
11	DLQ	G-10	140	-0-	140	688	138	2	2	9	Y	2	24
12	DLQ	G-10	147	-0-	147	835	145	2	2	9	Y	2	26
01	DLQ	G-10	146	-0-	146	981	143	2	3	9	Y	3	29
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	1118	137	2	Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118			Y	NO RPT			29
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118			Y	NO RPT			29

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
 BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	DLQ G-10	87	-0-	87	558	86	2	1 9	Y	1	17
12	DLQ G-10	96	-0-	96	654	95	2	1 9	Y	1	18
01	DLQ G-10	94	-0-	94	748	92	2	2 9	Y	2	20
02	DLQ G-10	84	-0-	84	832	84	2		Y	-0-	20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832				Y	NO RPT	20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832				Y	NO RPT	20

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

11	2347 N	728	-0-	-1619	-0-	728	3		Y	-0-	-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3		Y	-0-	-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3		Y	-0-	-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	3		Y	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	183
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3		N	-0-	183
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9 9	N	8	191
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3 9	N	3	194
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1 9	N	1	195
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	195

THOMPSON, J. CLEO 855610
 SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1 9	N	1	173
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	47	1	1828 2	N	32	205
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	35	9	52 1	N	21	193 1 33
02	1652 N	316	-0-	-1336	-0-	23	9	8 1	N	7	40
03	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	8	9	42 1	N	8	48
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	9	9	43 1	N	10	58
						11	9				

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PONLAW (SOMA) //CONT.// 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 3947 - 4358

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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	137	3	105	9	N	95		162
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	102	3	97	9	N	88	180	70
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	101	3	111	9	N	101		171
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14		185
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	99	3	44	9	N	40	147	78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

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
11	7500		917	-0-	-6583	12955	917	3			N	-0-		-0-
12	7750		274	-0-	-7476	5479	274	3			N	-0-		-0-
01	3100	N	980	-0-	-2120	3359	980	3			N	-0-		-0-
02	2800	N	346	-0-	-2454	905	346	3			N	-0-		-0-
*03	1327	N	422	-0-	-905	-0-	422	3			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 BORDEN, ROLAND INC. 082982
 HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

NIMMO OPERATING CO. 610984
 HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996

POULTER (STRAWN)		72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
POULTER 35		WELL #: 1		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870				
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
11	24180 X	21800	-0-	-2380	-0-	904 1	20871 2	N	23	95 1		97
12	24459 X	21273	-0-	-3186	-0-	25 9	870 1	N	17			114
01	23436 X	21865	-0-	-1571	-0-	19 9	870 1	N	27			141
02	20972 X	19878	-0-	-1094	-0-	30 9	812 1	N	26			167
03	22723 X	21089	-0-	-1634	-0-	29 9	868 1	N	20			187
04	21810 X	19577	-0-	-2233	-0-	22 9	816 1	N	22			209
						24 9						
POULTER 38		WELL #: 2		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034				
11	12750 X	11609	-0-	-1141	-0-	476 1	10989 2	N	131	287 1		75
12	13175 X	12777	-0-	-398	-0-	144 9	514 1	N	192	66 1		201
01	13175 X	12851	-0-	-324	-0-	211 9	505 1	N	168	254 1		115
02	11508 X	10920	-0-	-588	-0-	185 9	440 1	N	153	66 1		202
03	12772 X	12488	-0-	-284	-0-	168 9	506 1	N	178	243 1		137
04	12450 X	12437	-0-	-13	-0-	196 9	512 1	N	151			288
						166 9						
POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732				
11	1350 X	1075	-0-	-275	-0-	45 1	1028 2	N	2	4 1		28
12	1395 X	1250	-0-	-145	-0-	2 9	51 1	N	4	3 1		29
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	4 9	48 1	N	3	3 1		29
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	3 9	45 1	N	3	3 1		29
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	3 9	51 1	N	3	3 1		29
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	3 9	51 1	N	2			31
						2 9						
POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424				
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	184 1	4241 2	N	3	168 1		22
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3 9	188 1	N	3	3 1		22
01	5425 X	4620	-0-	-805	-0-	3 9	184 1	N	3	3 1		22
02	4536 X	4192	-0-	-344	-0-	3 9	171 1	N	3	3 1		22
03	5022 X	4378	-0-	-644	-0-	3 9	180 1	N	13	3 1		32
04	4470 X	4246	-0-	-224	-0-	14 9	177 1	N	2			34
						2 9						

 POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

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
11	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	65	1	1506	2	N	3	4 1	114
						3	9						
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1623	2	N	3	3 1	114
						3	9						
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	2	2 1	114
						2	9						
02	1456 N	1333	-0-	-123	-0-	54	1	1276	2	N	3	3 1	114
						3	9						
03	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	57	1	1332	2	N	3	3 1	114
						3	9						
*04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	N	2		116
						2	9						

 POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

11	210 X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	N	-0-		27
12	217 X	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	2	N	-0-		27
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-		27
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-		27
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	2	1 1	28
						2	9						
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	2		30
						2	9						

 POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

11	19710 X	16977	-0-	-2733	-0-	702	1	16219	2	N	51	104 1	42
						56	9						
12	19437 X	16644	-0-	-2793	-0-	681	1	15956	2	N	6		48
						7	9						
01	18817 X	16008	-0-	-2809	-0-	637	1	15353	2	N	16		64
						18	9						
02	16996 X	14484	-0-	-2512	-0-	592	1	13863	2	N	26		90
						29	9						
03	18817 X	16661	-0-	-2156	-0-	685	1	15956	2	N	18		108
						20	9						
04	16980 X	15347	-0-	-1633	-0-	640	1	14697	2	N	9		117
						10	9						

 POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

11	28530 X	26383	-0-	-2147	-0-	1095	1	25275	2	N	12	10 1	112
						13	9						
12	28086 X	26011	-0-	-2075	-0-	1064	1	24921	2	N	24		136
						26	9						
01	28086 X	25220	-0-	-2866	-0-	1004	1	24197	2	N	17		153
						19	9						
02	24724 X	22885	-0-	-1839	-0-	936	1	21936	2	N	12		165
						13	9						
03	27249 X	23384	-0-	-3865	-0-	960	1	22345	2	N	72		237
						79	9						
04	26370 X	21213	-0-	-5157	-0-	883	1	20267	2	N	57	188 1	106
						63	9						

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962				
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
11	12480 X	11035	-0-	-1445	-0-	456	1	10524	2	N	50	94	1	115
12	12834 X	11580	-0-	-1254	-0-	472	1	11068	2	N	36	27	1	124
01	12400 X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26	1	147
02	10920 X	10041	-0-	-879	-0-	409	1	9588	2	N	40	27	1	160
03	11904 X	10967	-0-	-937	-0-	449	1	10456	2	N	56	26	1	190
04	11220 X	10233	-0-	-987	-0-	426	1	9773	2	N	31			221

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250				
11	7920 X	7020	-0-	-900	-0-	291	1	6728	2	N	1	2	1	56
12	7967 X	6563	-0-	-1404	-0-	268	1	6287	2	N	7			63
01	7843 X	6462	-0-	-1381	-0-	257	1	6199	2	N	5			68
02	6860 X	5848	-0-	-1012	-0-	239	1	5603	2	N	5			73
03	7254 X	6351	-0-	-903	-0-	261	1	6082	2	N	7			80
04	7020 X	5581	-0-	-1439	-0-	233	1	5347	2	N	1			81

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647				
11	8640 X	7320	-0-	-1320	-0-	302	1	6968	2	N	45	25	1	110
12	8618 X	6687	-0-	-1931	-0-	271	1	6360	2	N	51	16	1	145
01	8153 X	7694	-0-	-459	-0-	305	1	7353	2	N	33	15	1	163
02	7056 X	6181	-0-	-875	-0-	251	1	5873	2	N	52	16	1	199
03	7812 X	7011	-0-	-801	-0-	287	1	6677	2	N	43	15	1	227
04	7440 X	6449	-0-	-991	-0-	265	1	6086	2	N	89	186	1	130

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500				
11	11550 X	9329	-0-	-2221	-0-	387	1	8941	2	N	1	2	1	63
12	11749 X	9992	-0-	-1757	-0-	409	1	9580	2	N	3			66
01	11222 X	9415	-0-	-1807	-0-	375	1	9032	2	N	7			73
02	10136 X	9488	-0-	-648	-0-	388	1	9100	2	N	-0-			73
03	10664 X	10233	-0-	-431	-0-	421	1	9802	2	N	9			82
*04	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	460	1	10548	2	N	7			89

 POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

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
11	28440 X	24427	-0-	-4013	-0-	1012	1	23379	2	N	33	25 1	85
12	28427 X	25404	-0-	-3023	-0-	1038	1	24319	2	N	43	16 1	112
01	26846 X	24799	-0-	-2047	-0-	986	1	23762	2	N	46	15 1	143
02	24108 X	21930	-0-	-2178	-0-	896	1	20999	2	N	32	16 1	159
03	25389 X	24161	-0-	-1228	-0-	993	1	23116	2	N	47	15 1	191
04	24570 X	23125	-0-	-1445	-0-	965	1	22136	2	N	22		213

 POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

11	450 N	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	2	N	1	2 1	82
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	13	1	298	2	N	-0-		82
01	434 N	237	-0-	-197	-0-	9	1	228	2	N	-0-		82
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	1		83
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-		83
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	1		84

 POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

11	12210 X	10613	-0-	-1597	-0-	436	1	10065	2	N	102	266 1	97
12	12617 X	11217	-0-	-1400	-0-	453	1	10622	2	N	129	49 1	177
01	12338 X	11512	-0-	-826	-0-	453	1	10916	2	N	130	242 1	65
02	10892 X	10154	-0-	-738	-0-	409	1	9594	2	N	137	49 1	153
03	11439 X	11409	-0-	-30	-0-	464	1	10791	2	N	140	231 1	62
04	11130 X	10401	-0-	-729	-0-	430	1	9869	2	N	93		155

 POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

11	6240 X	5068	-0-	-1172	-0-	210	1	4844	2	N	13	17 1	50
12	6107 X	5479	-0-	-628	-0-	224	1	5241	2	N	13	11 1	52
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	261	1	6298	2	N	26	10 1	68
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	219	1	5134	2	N	10	11 1	67
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	242	1	5624	2	N	14	10 1	71
04	5460 X	5251	-0-	-209	-0-	219	1	5019	2	N	12		83

POULTER (STRAWN)		//CONT.//		72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
POULTER 27		WELL #:		5	RRCID ->	242367	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10064 - 10234
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	
11		15930 X	15644	-0-	-286	-0-	649 1	14987 2	N	7	4 1	47
							8 9					
12		16461 X	16311	-0-	-150	-0-	668 1	15640 2	N	3	3 1	47
							3 9					
01		16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	653 1	15730 2	N	7	3 1	51
							8 9					
02		14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	602 1	14104 2	N	6	3 1	54
							7 9					
03		16244 X	16036	-0-	-208	-0-	660 1	15361 2	N	14	3 1	65
							15 9					
04		15720 X	14544	-0-	-1176	-0-	607 1	13930 2	N	6		71
							7 9					

POULTER (WOLFCAMP)				72736 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
POULTER 27		WELL #:		4C	RRCID ->	245967	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	6440 - 6450
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP)				72841 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
COG OPERATING LLC				166150								
BARROW		WELL #:		6	RRCID ->	206682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4997 - 5058
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3			Y	-0-		64
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-		64
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36 3			Y	-0-		64
02	DLQ G-10	29	-0-	29	65	29 3			Y	-0-		64
03	91 N	26	-0-	-65	-0-	26 3			Y	-0-		64
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-		64

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	176545	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4786 - 4870
11	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1790 3	2 9	Y	2			22
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781 3	4 9	Y	4			26
01	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1758 3	7 9	Y	6			32
02	2800 N	2894	-0-	94	94	2026 3	868 9	Y	789	678 1		143
03	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	2213 3	793 9	Y	721	801 1		63
*04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2185 3	735 9	Y	668	531 1		200

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	176546	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 5000
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.// 72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
BELL, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 179114		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4944 - 6448		
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	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL, CODY		WELL #: 7		RRCID -> 180792		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4846 - 4910		
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162 3	3 9	Y	3		17
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174 3	4 9	Y	4		21
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179 3	8 9	Y	7		28
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165 3	8 9	Y	7	6 1	29
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554 3	7 9	Y	6	14 1	21
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	168 3	7 9	Y	6	4 1	23

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 190688		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4996 - 6504		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 4920 - 5018		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST C		WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4908 - 4972		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 189232		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4738 - 4758		
BELL, CODY 11		WELL #: 2										
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		12
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		12
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-		12
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		12
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670 2		N	-0-		12
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		12

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN																	
ELLISON LEASE OPERATING 249390																	
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345																	
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

11		420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					83
12		403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					83
01		403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					83
02		364 #	153	-0-	-211	-0-	153	2			N	-0-					83
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					83
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757																	
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108																	

11		721 R	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					72
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					87
01		713 #	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					95
02		672 #	638	-0-	-34	-0-	621	2	17	9	N	15					110
03		744 #	703	-0-	-41	-0-	693	2	10	9	N	9					119
04		720 #	679	-0-	-41	-0-	667	2	12	9	N	11					130

MEADCO PROPERTIES 556500																	
U.T. 39 "A" WELL #: 1 RRCID -> 103604 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6855 - 6918																	

11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013																	

U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908																	

11		270 #	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					40
12		248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					40
01		248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					40
02		224 #	81	-0-	-143	-0-	81	2			Y	-0-					40
03		217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					40
04		210 #	33	-0-	-177	-0-	33	2			Y	-0-					40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858																	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916																	

11		300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					120
12		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					120
01		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					120
02		252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2			Y	-0-					120
03		310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					120
04		300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					120

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN								
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500											
SUGG, A. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	182020	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7022 - 7100			
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	EOM BALANCE
11		300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			89
12		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			89
01		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			89
02		280 #	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-			89
03		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			89
*04		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			89

SUGG, A. "6"		WELL #:		1	RRCID ->	188387	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7136 - 7266			
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			102
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			102
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			102
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			102
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			102
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			102

U.T. 39 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6850 - 6955			
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			60	7	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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013															

U.T. 38 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	239287	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6916			
11		630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-			130
12		651 #	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-			130
01		651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-			130
02		560 #	402	-0-	-158	-0-	402	2			N	-0-			130
03		620 #	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-			130
04		510 #	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-			130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296			
11		660 #	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-			-0-
12		682 #	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-			-0-
01		682 #	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-			-0-
02		560 #	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-			-0-
03		620 #	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-			-0-
04		600 #	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-			-0-

SCHLINKE -18-		WELL #:		1	RRCID ->	100077	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6276 - 6290			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HARRIS -60-		WELL #:		4		RRCID -> 103994		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
12	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
01	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-			-0-
02	644 #	439	-0-	-205	-0-	439	3			N	-0-			-0-
03	713 #	445	-0-	-268	-0-	445	3			N	-0-			-0-
04	690 #	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-			-0-

RICHEY -53-		WELL #:		3		RRCID -> 110821		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744				
11	510 #	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-			104
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			104
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			104
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3			107
03	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			107
*04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3			110

PROBANDT -4-		WELL #:		5		RRCID -> 114092		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082				
11	780 #	699	-0-	-81	-0-	693	3	6	9	N	5			135
12	807 R	807	-0-	-0-	-0-	765	3	42	9	N	38			173
01	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-			173
02	700 #	461	-0-	-239	-0-	460	3	1	9	N	1	128	1	46
03	891 R	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17	9	N	15			61
04	780 #	744	-0-	-36	-0-	729	3	15	9	N	14			75

RICHEY 43A		WELL #:		7		RRCID -> 116172		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855				
11	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-			29
12	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-			29
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-			29
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-			29
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			29
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			29

SCHLINKE -18-		WELL #:		3		RRCID -> 120659		COMPL. DATE 03/29/1986		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342				
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1			64
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			64
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1			65
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1			66
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			66
04	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-			66

BELLOWS -57-		WELL #:		6		RRCID -> 120833		COMPL. DATE 04/13/1986		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968				
11	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
01	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-			-0-

RICHEY -53-		WELL #:		4		RRCID -> 122416		COMPL. DATE 10/11/1986		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608				
11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8			105
12	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10			115
01	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1238	3	17	9	N	15			130
02	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	N	15			145
03	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1188	3	35	9	N	32			177
04	1200 #	1104	-0-	-96	-0-	1084	3	20	9	N	18			195

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781	
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
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3			N	-0-			-0-
12	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3			N	-0-			-0-
01	2852 #	2606	-0-	-246	-0-	2606 3			N	-0-			-0-
02	2576 #	2234	-0-	-342	-0-	2234 3			N	-0-			-0-
03	2852 #	2272	-0-	-580	-0-	2272 3			N	-0-			-0-
04	2760 #	2745	-0-	-15	-0-	2745 3			N	-0-			-0-

RICHEY 43A		WELL #:		2	RRCID ->	125268	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6860 - 6880	
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-	

MUNRO -16-		WELL #:		3	RRCID ->	128314	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6334 - 6371	
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	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-	

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683	
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	84 1	87 3		N	-0-		-0-	
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	87 1	101 3		N	-0-		-0-	
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	87 1	99 3		N	-0-		-0-	
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	78 1	88 3		N	-0-		-0-	
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	87 1	91 3		N	-0-		-0-	
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	84 1	81 3		N	-0-		-0-	

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699	
11	1530 #	1231	-0-	-299	-0-	84 1	1137 3		N	9		104	
						10 9							
12	1581 #	1350	-0-	-231	-0-	87 1	1259 3		N	4		108	
						4 9							
01	1488 #	1313	-0-	-175	-0-	87 1	1218 3		N	7		115	
						8 9							
02	1148 #	1100	-0-	-48	-0-	78 1	1016 3		N	5		120	
						6 9							
03	1364 #	1287	-0-	-77	-0-	87 1	1192 3		N	7		127	
						8 9							
04	1320 #	1188	-0-	-132	-0-	84 1	1102 3		N	2		129	
						2 9							

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2122	3	N	14			77
						15	9							
12	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	20			97
						22	9							
01	2108 #	1705	-0-	-403	-0-	87	1	1615	3	N	3			100
						3	9							
02	2072 #	1701	-0-	-371	-0-	78	1	1619	3	N	4			104
						4	9							
03	2294 #	1955	-0-	-339	-0-	87	1	1860	3	N	7			111
						8	9							
04	2220 #	1793	-0-	-427	-0-	84	1	1706	3	N	3			114
						3	9							

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516														
11	1680 #	1383	-0-	-297	-0-	84	1	1290	3	N	8			150
						9	9							
12	1736 #	1476	-0-	-260	-0-	87	1	1379	3	N	9			159
						10	9							
01	1643 #	1443	-0-	-200	-0-	87	1	1348	3	N	7			166
						8	9							
02	1344 #	1272	-0-	-72	-0-	78	1	1185	3	N	8			174
						9	9							
03	1488 #	1227	-0-	-261	-0-	87	1	1138	3	N	2			176
						2	9							
04	1440 #	1020	-0-	-420	-0-	84	1	930	3	N	5			181
						6	9							

SIANA OIL & GAS 779259														
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462														
11	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	1898	3	243	9	N	221	177	1	275
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	263	359	1	179
01	2201 #	2129	-0-	-72	-0-	1892	3	237	9	N	215	174	1	220
02	1988 #	1797	-0-	-191	-0-	1559	3	238	9	N	216	187	1	248
03	2201 #	2062	-0-	-139	-0-	1812	3	250	9	N	227	363	1	111
04	2130 #	1851	-0-	-279	-0-	1633	3	218	9	N	198	175	1	134

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN														
BCM & ASSOCIATES, INC. 040196														
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646														
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-			78
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			78
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			78
02	1092 N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-			78
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

Q MAN (CANYON SAND)		//CONT.//		73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 - 8710
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
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			68
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-			68
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			68
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			68
*03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360					CNTY: REAGAN			
SCOTTISH RITE		WELL #:		1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-			-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-

SCOTTISH RITE "127"		WELL #:		1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8602 - 8700
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-			-0-

QUICK (GOEN, UPPER)				73736 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		WELL #:		953631								
LANGE, W. F. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	210228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3560 - 3759
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	316	3	19 9	N	17		47
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	3	4 9	N	4		51
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1 9	N	1		52
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

RASHAP (PENN)				74770 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: TERRELL			
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		076862								
ALLISON, W. M. "22-E"		WELL #:		1	RRCID ->	094416	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10102 - 10372
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		89
*06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-		89
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		89
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		89
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		89
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		89
*11	660 N	558	-0-	-102	-0-	558	2		N	-0-		89
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		89
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		89
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		89
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL												
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 076862												
ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235												
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	CODE	PROD	AMT	BALANCE

11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318												
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	3	N	-0-
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	30	1	499	3	N	-0-
01		620 N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-
02		924 N	585	-0-	-339	-0-	33	1	552	3	N	-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-
04		600 N	544	-0-	-56	-0-	31	1	513	3	N	-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741												
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122												
11		870 N	857	-0-	-13	-0-	99	1	758	2	N	-0-
12		930 N	712	-0-	-218	-0-	58	1	654	2	N	-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-
*04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209												
11		1230 N	1095	-0-	-135	-0-	126	1	969	2	N	-0-
12		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	82	1	923	2	N	-0-
01		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	101	1	1013	2	N	-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	94	1	944	2	N	-0-
03		992 N	965	-0-	-27	-0-	83	1	882	2	N	-0-
04		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	85	1	992	2	N	-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108												
11		1650 N	1336	-0-	-314	-0-	154	1	1182	2	N	-0-
12		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	99	1	1120	2	N	-0-
01		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	124	1	1237	2	N	-0-
02		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	111	1	1113	2	N	-0-
03		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	98	1	1040	2	N	-0-
04		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	103	1	1204	2	N	-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196												
11		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	134	1	1024	2	N	-0-
12		1240 N	961	-0-	-279	-0-	78	1	883	2	N	-0-
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1130	2	N	-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	2	N	-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	N	-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9180 - 9327		
M	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	135	1	1038	2	N	-0-			18
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	85	1	966	2	N	-0-			18
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	2	N	-0-			18
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-			18
03	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	90	1	953	2	N	-0-			18
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	93	1	1096	2	N	-0-			18

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9190 - 9278		
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	102	1	780	2	N	-0-			-0-
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	71	1	807	2	N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-			-0-
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	68	1	724	2	N	-0-			-0-
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	68	1	797	2	N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAGAN					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002												
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11538 - 11554		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REBECCA (HARKEY)		75117 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER					
CARAWAY OPERATING CO.		130690												
REICHERT 36		WELL #:		1	RRCID ->	185175	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	5235 - 5240		
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-			25
12	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-			25
01	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-			25
02	308 #	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-			25
03	279 #	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-			25
*04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			25

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER					
THOMAS OIL AND GAS INC.		852145												
LLOYD "18"		WELL #:		1	RRCID ->	126042	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 - 5582		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RED FLAT, E. (GARDNER)		75257 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUNNELS					
CHISHOLM OPERATING, INC.		149454												
THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	249943	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4116 - 4120		
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			7
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			7
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			7
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			7
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

RED HOUSE (STRAWN)			75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
HUGHES "A"			WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392					
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

11		726 R	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12		70
12		745 R	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16	60 1	26
01		561 R	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15		41
02		700 #	565	-0-	-135	-0-	552	2	13	9	Y	12		53
03		775 #	570	-0-	-205	-0-	553	2	17	9	Y	15		68
04		720 #	461	-0-	-259	-0-	452	2	9	9	Y	8		76

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								CNTY: REAGAN			
SAM			WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820					
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		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-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)			75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
UNION PACIFIC "7"			WELL #: 6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151					
11		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-		-0-
12		837 #	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-		-0-
01		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-		-0-
02		784 #	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-		-0-
03		868 #	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-		-0-
04		870 #	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-		-0-

ROACH (FUSSELMAN)			77099 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION			027200											
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 186684		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 11443 - 14005					
11		1710 #	1694	-0-	-16	-0-	1691	3	3	9	N	3		149
12		2232 #	1563	-0-	-669	-0-	1493	3	70	9	N	64		213
01		2232 #	2069	-0-	-163	-0-	2066	3	3	9	N	3	186 1	30
02		2016 #	1742	-0-	-274	-0-	1723	3	19	9	N	17		47
03		2170 #	1816	-0-	-354	-0-	1788	3	28	9	N	25		72
04		2010 #	1766	-0-	-244	-0-	1734	3	32	9	N	29		101

ROCK PEN (CANYON)			77622 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
MUNSON OPERATING, INC.			593193											
OGLESBY			WELL #: 1		RRCID -> 137633		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655					
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		7
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		7
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		7
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION	
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928							
SUGG "15"		WELL #: 1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730	
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
11		6140	6140	-0-	-0-	6085 2	55 9	Y	282
12		7000	7000	-0-	-0-	6886 2	114 9	Y	197
01		7843 #	6496	-0-	-1347	6421 2	75 9	Y	72
02		7084 #	5743	-0-	-1341	5642 2	101 9	Y	164
03		7843 #	6120	-0-	-1723	6054 2	66 9	Y	224
04		6780 #	5550	-0-	-1230	5504 2	46 9	Y	266

LAVANCO ENERGY, LTD.		489783		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION	
ROCKER 'B' RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 149244		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

RONNY (GOEN)		78115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO	
GUFFEY, WM. R. ALEXANDER		337293							
		WELL #: 1		RRCID -> 219677		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053	
11		2490 N	2362	-0-	-128	2362 2		N	-0-
12		2511 N	2415	-0-	-96	2415 2		N	-0-
01		2480 N	2402	-0-	-78	2402 2		N	-0-
02		2212 N	2075	-0-	-137	2075 2		N	-0-
03		2418 N	2391	-0-	-27	2391 2		N	-0-
*04		2366 N	2366	-0-	-0-	2366 2		N	-0-

ROWENA (JENNINGS)		78715 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS	
J V A OPERATING COMPANY, INC. LANGE		427911							
		WELL #: 1		RRCID -> 271181		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 4446 PERF. 3947 - 4358	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

RUSS T (MORRIS)		78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD	
CAZAR ENERGY INC HILLERT, A. W. "A"		140612							
		WELL #: 3A		RRCID -> 164949		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

SALLIE (CISCO)			79810 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REAGAN						
KING ENERGY RESOURCES			465526														
FOX, SALLIE			WELL #: 1		RRCID -> 085946			COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286						
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
11		2010 N	1718	-0-	-292	-0-	1715	2	3	9	N	3				54	
12		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1957	2	3	9	N	3				57	
01		1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1957	2	3	9	N	3				60	
02		1596 N	1587	-0-	-9	-0-	1584	2	3	9	N	3				63	
03		1953 N	1125	-0-	-828	-0-	1122	2	3	9	N	3				66	
04		1890 N	928	-0-	-962	-0-	925	2	3	9	N	3				69	

FOX, SALLIE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 092165			COMPL. DATE 09/01/1980			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371						
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1				260	
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1				261	
01		372 N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1				262	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1				263	
03		310 N	165	-0-	-145	-0-	164	2	1	9	N	1				264	
04		300 N	141	-0-	-159	-0-	140	2	1	9	N	1				265	

SAN SABA (CAMAR)			80386 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER						
RUWCO OIL AND GAS CORP.			739825														
POWELL			WELL #: 3		RRCID -> 214698			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)			81267 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ADCOCK, CAROL THOMSON			007832														
			WELL #: 2		RRCID -> 131902			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824						
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				97	
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				97	
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				97	
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				97	
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-				97	
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				97	

ANDERSON ENERGY CORPORATION			022435														
CAUTHORN, ADA ETAL			WELL #: 401		RRCID -> 057226			COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690						
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-	
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-				-0-	
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-				-0-	
02		196 N	11	-0-	-185	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-	

CAUTHORN, DAN A. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 064600			COMPL. DATE 12/03/1975			TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A						
11		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-				-0-	
12		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-				-0-	
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-				-0-	
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-				-0-	
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-	
*04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435								
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		1	RRCID ->	087054	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4787 - 4796	
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2	N	-0-		-0-	
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN, DAN "22"		WELL #:		1	RRCID ->	087055	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 5183 - 5200	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAUTHORN, ADA "7"		WELL #:		1	RRCID ->	087578	COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 4961 - 4980	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	27	-0-	-197	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #:		1	RRCID ->	089065	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4833 - 4837	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 - 6764	
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN, DAN "155"		WELL #:		1	RRCID ->	092108	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 7677 - 7693	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
APACHE CORPORATION				027200									
MAYER				WELL #:	2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023	
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
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
12	1364 N	399	-0-	-965	-0-	399 3			N	-0-			-0-
01	2139 N	102	-0-	-2037	-0-	102 3			N	-0-			-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	105 3			N	-0-			-0-
03	403 N	122	-0-	-281	-0-	122 3			N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6849 - 6972	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3			N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-			-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-

MAYER				WELL #:	3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC				028625									
ROUSSELOT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	086092	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7251 - 8236	
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35	35 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	120	85 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120	120 3			Y	-0-			-0-

ROUSSELOT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			Y	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	731 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1081	350 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	907	-0-	907	1988	907 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	742	-0-	742	2730	742 3			Y	-0-			-0-

CAZA OPERATING, LLC				140624									
FBE 13-12				WELL #:	1312	RRCID ->	215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7433 - 7526	
11	3180 X	2396	-0-	-784	-0-	2396 3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828 3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	2979 3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2570	-0-	2570	5549	2570 3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2991	-0-	2991	8540	2991 3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8540	8540 3			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305														
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			191
12		1674 N	765	-0-	-909	-0-	765	2		N	-0-			191
01		1209 N	985	-0-	-224	-0-	985	2		N	-0-			191
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			191
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			191
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844														
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696														
11		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			102
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			102
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			102
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-			102
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			102
*04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A														
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			145
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			145
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			145
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			145
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			145
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096														
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-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122														
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			200
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			200
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			200
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			200
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			200
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090														
11		450 N	268	-0-	-182	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01		465 N	155	-0-	-310	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		252 N	67	-0-	-185	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844									
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270			
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003									
FIELDS 21		WELL #: 6		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330			
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828			
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670			
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
FBE 13-14		WELL #:		14	RRCID ->	201011	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7086 - 7768
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
11	420 N	219	-0-	-201	-0-	219	2	N	-0-		-0-
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2	N	-0-		-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2	N	-0-		-0-

FBE 17-4		WELL #:		4	RRCID ->	201012	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5757 - 7978
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-		-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #:		15	RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054	PERF. 7562 - 7754
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2	N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #:		10	RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7613 - 7720
11	2370 X	1570	-0-	-800	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
12	2449 X	237	-0-	-2212	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2	N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #:		1705	RRCID ->	201015	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7284 - 7830
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-		-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-		-0-

FBE 13-11		WELL #:		11	RRCID ->	201016	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7278 - 7870
11	4050 X	3380	-0-	-670	-0-	3380	2	N	-0-		-0-
12	4185 X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	4386	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3719	-0-	3719	8105	3719	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4418	-0-	4418	12523	4418	2	N	-0-		-0-
*04	16716 X	4193	-0-	-12523	-0-	4193	2	N	-0-		-0-

FBE 8-9		WELL #:		9	RRCID ->	204530	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 5444 - 7830
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
MCPHERSON		WELL #:		501	RRCID ->	214693	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540	-	8696
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		
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-	-0-		
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	-0-		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-		
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-		

MCPHERSON		WELL #:		502	RRCID ->	214694	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8434	-	8762
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293	1	621	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			N	-0-	-0-		
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-	-0-		
02	868 N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-	-0-		
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-		
04	750 N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-	-0-		

FEM		WELL #:		1412	RRCID ->	245958	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5610	-	7855
11	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-	-0-		
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-		
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	-0-		
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	-0-		
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-	-0-		
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-	-0-		

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		1	RRCID ->	070981	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	N/A		
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	2	2	8	-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	191170	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7713	-	7784
11	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	40	1	993	2	N	-0-	-0-	58	
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	47	1	1124	2	N	-0-	-0-	58	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	-0-	-0-	58	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	N	4	4	8	58
						4	9							
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-	-0-	58	
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	2	N	-0-	-0-	58	

SAWYER-JONES		WELL #:		2001	RRCID ->	192754	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7750	-	8046
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	25	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780										
SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7842 -	7950	
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
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-		123	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	N	-0-		123	
01	620 N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-		123	
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	14	1	323	2	N	-0-		123	
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-		123	
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	N	-0-		123	

SAWYER - JONES		WELL #:		1902	RRCID ->	197870	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	6554 -	7084
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
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

SAWYER - JONES		WELL #:		1903	RRCID ->	197871	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7695 -	7972
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		7
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		7
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		7
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		7

SAWYER - JONES		WELL #:		2002	RRCID ->	197873	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7720 -	8005
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0 N	-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

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	211510	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6941 -	8523
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	16	1	393	2	N	3	3 8	46
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	3	9						
01	961 N	435	-0-	-526	-0-	17	1	399	2	N	-0-		46
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	16	1	415	2	N	4	4 8	46
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	4	9						
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	15	1	361	2	N	-0-		46
						12	1	338	2	N	-0-		46
						15	1	386	2	N	-0-		46

SAWYER-JONES		WELL #:		1601	RRCID ->	211511	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6079 -	7264
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-		7
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	2	N	-0-		7
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-		7
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-		7
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	N	-0-		7
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	5	1	138	2	N	-0-		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780										
SAWYER-JONES		WELL #:		1301	RRCID ->	211735	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6171 - 7452		
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
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	185	185	1	-0-
						204	9							
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1904	RRCID ->	211736	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5838 - 8708		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		WELL #:		385842	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 6555		
MAYER 15				1										
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			1
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	019222	COMPL. DATE	11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5166 - 5966		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	034968	COMPL. DATE	12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-

COLLIER, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	047397	COMPL. DATE	03/18/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5077 - 5133		
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		3	RRCID ->	051689	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		1	RRCID ->	051821	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		2	RRCID ->	051822	COMPL. DATE	09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2	RRCID ->	052281	COMPL. DATE	04/06/1972	TOTAL DEPTH	5622	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

FIELDS 23		WELL #:		1	RRCID ->	052339	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-				-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052491	COMPL. DATE	04/25/1972	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A				
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-				-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #:		5	RRCID ->	052492	COMPL. DATE	04/24/1972	TOTAL DEPTH	6373	PERF. N/A				
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY		WELL #:		6	RRCID ->	052726	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5083 - 5813		
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
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #:		1	RRCID ->	052953	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. N/A		
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	1		1
						1	9						
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	1		2
						1	9						
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	23	1	254	3	Y	1		2
						1	9						
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	20	1	216	3	Y	-0-		2
						1	9						
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	24	1	219	3	Y	-0-		2

FIELDS 15		WELL #:		1	RRCID ->	052955	COMPL. DATE	07/30/1971	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

JONES 120		WELL #:		1	RRCID ->	052959	COMPL. DATE	05/22/1971	TOTAL DEPTH	6239	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		1	RRCID ->	052963	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

REED 100		WELL #:		1	RRCID ->	052964	COMPL. DATE	07/01/1971	TOTAL DEPTH	6220	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A								
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	8			1
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A								
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		1	RRCID ->	052972	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6023	PERF. N/A		
M	O	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
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-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		1	RRCID ->	052974	COMPL. DATE	08/27/1971	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A		
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	36	1	438	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	34	1	437	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	3	Y	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	3	Y	-0-		-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		1	RRCID ->	052976	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		1	RRCID ->	052977	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6020	PERF. N/A		
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-

FIELDS 21		WELL #:		1	RRCID ->	052982	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 99		WELL #:		1	RRCID ->	052987	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	6313	PERF. N/A		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-		-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		1	RRCID ->	052998	COMPL. DATE	05/28/1972	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	43	1	343	3	-0-
12		434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-	39	1	295	3	-0-
01		403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	43	1	301	3	-0-
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-	38	1	281	3	-0-
03		341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	32	1	251	3	-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	304	3	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A												
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	161	3	-0-
								1	9			1
02		196 N	148	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	141	3	-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	7	1	141	3	-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	161	3	-0-
								1	9			2

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A												
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	349	2	-0-
								2	9			2
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	369	2	-0-
								1	9			3
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	-0-
								2	9			2
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	-0-
03		403 N	279	-0-	-124	-0-	-0-	23	1	256	3	-0-
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	403	3	-0-
								1	9			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A								
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	59	1	525	2	Y	5	5	8			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	6	6	8			-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	48	1	497	3	Y	-0-					-0-
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	Y	5	5	8			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A								
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	13	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1	1	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655														
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	14	1	169	3	N	-0-			-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	N	-0-			-0-
MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A														
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	77	1	137	3	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	286	3	N	3	3 8		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	592	3	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	97	1	387	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A														
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		2	RRCID ->	054637	COMPL. DATE	12/26/1972	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
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
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	N	-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #:		7	RRCID ->	055030	COMPL. DATE	03/17/1973	TOTAL DEPTH	6619	PERF. N/A
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3		N	-0-	-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-	-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		8	RRCID ->	055031	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6195	PERF. N/A
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		9	RRCID ->	055032	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3		N	-0-	-0-
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-	-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-

GALBREATH 67		WELL #:		1	RRCID ->	055046	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	Y	2
						2	9				
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	1
						1	9				
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	2
						2	9			4	1
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	33	1	247	3	Y	1
						1	9				
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	25	1	225	3	Y	1
						1	9				
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	30	1	252	3	Y	1
						1	9			3	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 104		WELL #:		2	RRCID ->	055049	COMPL. DATE	03/03/1973	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	N/A		
M	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
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	055082	COMPL. DATE	05/03/1972	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	N/A		
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-

MORRISS 63		WELL #:		2	RRCID ->	055165	COMPL. DATE	04/22/1973	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	0 - 5468		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

REED 100		WELL #:		2	RRCID ->	055167	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		2	RRCID ->	055170	COMPL. DATE	04/08/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		2	RRCID ->	055171	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	N/A		
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 116		WELL #:		2	RRCID ->	055203	COMPL. DATE	05/13/1973	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	1	1 1
							1	9					
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	104	3	Y	1	1 1
							1	9					

MITTEL, BEN		WELL #:		3	RRCID ->	055275	COMPL. DATE	12/27/1972	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A	
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	-0-	
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-	-0-	
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-	-0-	

KELLY 115		WELL #:		2	RRCID ->	055398	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	

SHURLEY		WELL #:		10	RRCID ->	055452	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

SHURLEY 142		WELL #:		2	RRCID ->	055487	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	055764	COMPL. DATE	06/08/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY 36		WELL #:		1	RRCID -> 055890	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH 6830	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		2	RRCID -> 055891	COMPL. DATE 07/31/1973	TOTAL DEPTH 6260	PERF. N/A								
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-							-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-							-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-							-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-							-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-							-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-							-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0931S	RRCID -> 055892	COMPL. DATE 07/22/1973	TOTAL DEPTH 6012	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

CUSENBARY 36		WELL #:		4	RRCID -> 056086	COMPL. DATE 08/12/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

CUSENBARY 59		WELL #:		1	RRCID -> 056313	COMPL. DATE 06/29/1973	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3
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

ESPY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 056315	COMPL. DATE 04/17/1973	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5047 - 5367								
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	58 1	640 3	Y	-0-							6
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54 1	569 3	Y	-0-							6
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	80 1	700 3	Y	-0-							6
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	60 1	551 3	Y	-0-							6
03	620 N	418	-0-	-202	-0-	36 1	382 3	Y	-0-							6
04	750 N	513	-0-	-237	-0-	44 1	469 3	Y	-0-							6

ESPY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 056316	COMPL. DATE 06/01/1972	TOTAL DEPTH 6274	PERF. 5262 - 5268								
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	47 1	524 3	Y	-0-							4
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	44 1	464 3	Y	-0-							4
01	713 N	42	-0-	-671	-0-	4 1	38 3	Y	-0-							4
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	48 1	437 3	Y	-0-							4
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	59 1	628 3	Y	-0-							4
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	102 1	1085 3	Y	-0-							4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
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
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		1
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		1
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	Y	-0-		1
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	1	1 8	1
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3	Y	-0-		1
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-		1

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-		1

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A			
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2	Y	-0-		1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		1
03	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	3	Y	-0-		1
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
11	390 N	153	-0-	-237	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	434 N	86	-0-	-348	-0-	5	1	Y	1	1 1	-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	13	1	Y	1	1 1	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2		2
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2	2 1	2
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	3	2 1	3

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 141		WELL #:		1	RRCID ->	056816	COMPL. DATE	10/28/1973	TOTAL DEPTH	6802	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1871	RRCID ->	056865	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
11	810 S	696	-0-	-114	-0-	42	1	654	3	N	-0-			-0-
12	806 S	610	-0-	-196	-0-	36	1	574	3	N	-0-			-0-
01	837 S	608	-0-	-229	-0-	38	1	570	3	N	-0-			-0-
02	644 S	636	-0-	-8	-0-	40	1	596	3	N	-0-			-0-
03	798 S	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-			-0-
*04	763 S	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1872	RRCID ->	056866	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6221	PERF. N/A			
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	46	1	720	3	N	-0-			-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	3	N	-0-			-0-
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	47	1	700	3	N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0122S	RRCID ->	056905	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5221 - 5291			
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1751	RRCID ->	056906	COMPL. DATE	11/18/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	056967	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A			
11	450 N	228	-0-	-222	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			12
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			12
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	35	1	306	3	Y	-0-			12
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-			12
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-			12
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-			12

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056968	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A			
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	21	1	234	3	Y	-0-			3
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			3
01	713 N	266	-0-	-447	-0-	27	1	239	3	Y	-0-			3
02	252 N	122	-0-	-130	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			3
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			3
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842								
SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7114 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	AMT CODE	BALANCE
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	1	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 9	182 2	Y	-0-	1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	Y	1	1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	Y	-0-	1
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	1 9	152 3	Y	-0-	1
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	1
19						19 1				

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	Y	3	2 1 1 8
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 9	152 2	Y	2	1 1 1 8
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	345 3	Y	3	2 1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 9	283 3	Y	1	2 1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	178 3	Y	2	1 1 1 8
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	3 9	325 3	Y	3	2 1
						1 9				
						2 9				
						22 1				
						3 9				

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A		
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	1	1 8
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 9	28 3	Y	-0-	-0-
						2 1				

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215		
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	4 1	95 3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 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
11		450 N	346	-0-	-104	-0-	20	1	326	2	Y	3
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	3
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-
02		336 N	272	-0-	-64	-0-	21	1	251	3	Y	-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A												
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	2	Y	-0-
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
02		84 N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	3	Y	-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A												
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
02		28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-
03		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-
*04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	19	1	305	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 141		WELL #:		2 A	RRCID ->	057487	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	6856	PERF. N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	28	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	057509	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	7130	PERF. N/A		
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	

HICKS 22		WELL #:		1	RRCID ->	057512	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7822	PERF. N/A		
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	1	
12	248 N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	1	

ASKEW & GLIMP 42		WELL #:		1	RRCID ->	057541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

MAYER 48		WELL #:		1	RRCID ->	057548	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	1	
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-	1	
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	153	3	Y	1	2 1	
						1	9						
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-	-0-	
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-	-0-	

MAYER 49		WELL #:		1	RRCID ->	057663	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	7	1	119	2	Y	1					1
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	2	Y	1	1	1			1
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	126	2	Y	1	1	1			1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1					1
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					1
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
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
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	41	3	-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	83	3	-0-
02		84 N	27	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	25	3	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	62	3	-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
11		960 N	959	-0-	-1	-0-	-0-	82	1	877	3	-0-
12		961 N	943	-0-	-18	-0-	-0-	85	1	858	3	-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	-0-
02		896 N	721	-0-	-175	-0-	-0-	67	1	654	3	-0-
03		930 N	686	-0-	-244	-0-	-0-	62	1	624	3	-0-
04		960 N	958	-0-	-2	-0-	-0-	60	1	898	3	-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	45	3	-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	39	3	-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	40	3	-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	40	3	-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 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
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	6 1	73 3	N	-0-		-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	N	-0-		-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A												
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	22 1	271 3	N	-0-		-0-
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	20 1	254 3	N	-0-		-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	24 1	280 3	N	-0-		-0-
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	22 1	253 3	N	-0-		-0-
03		279 N	213	-0-	-66	-0-	16 1	197 3	N	-0-		-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	22 1	265 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A												
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	N	-0-		-0-
12		527 N	388	-0-	-139	-0-	27 1	361 3	N	-0-		-0-
01		527 N	325	-0-	-202	-0-	23 1	299 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
02		532 N	301	-0-	-231	-0-	22 1	279 3	N	-0-		-0-
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	21 1	272 3	N	-0-		-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	21 1	274 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 16		WELL #:		3	RRCID ->	058509	COMPL. DATE	05/07/1974	TOTAL DEPTH	6129	PERF. N/A	
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
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4	1	31	3	N	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		6	1	46	3	N	-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	3	N	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	058557	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		10	1	110	3	N	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-		10	1	104	3	N	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		10	1	107	3	N	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		10	1	97	3	N	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-		10	1	100	3	N	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-		7	1	106	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #:		2	RRCID ->	058680	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	6115	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		3	RRCID ->	058681	COMPL. DATE	05/17/1974	TOTAL DEPTH	6533	PERF. N/A	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-		13	1	153	3	N	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-		12	1	152	3	N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-		14	1	158	3	N	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-		12	1	145	3	N	-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-		9	1	112	3	N	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-		12	1	142	3	N	-0-

SAWYER 15		WELL #:		2	RRCID ->	058766	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	7566	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER 16		WELL #:		1	RRCID ->	058767	COMPL. DATE	06/04/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	Y	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	Y	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-		5	1	117	3	Y	-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-		5	1	114	3	Y	-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		5	1	115	3	Y	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-		4	1	103	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 104		WELL #:		3	RRCID ->	058805	COMPL. DATE	05/31/1974	TOTAL DEPTH	5557	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
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29 1	277 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	30 1	262 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	28 1	268 3	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	254 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	21 1	222 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	27 1	261 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

PFLUGER 105		WELL #:		3	RRCID ->	058806	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	5405	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER 15		WELL #:		1	RRCID ->	058879	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7514	PERF. N/A	
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	6 1	142 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	5 1	120 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		4	RRCID ->	058897	COMPL. DATE	06/23/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		501	RRCID ->	059038	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	7 1	153 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	4 1	94 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	8 1	184 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5 1	125 3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-

SAWYER 16		WELL #:		2	RRCID ->	059098	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 3	Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	17 1	405 3	Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1	378 3	Y	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 3	Y	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	412 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 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	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A											
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	3	N	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A											
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	N	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A											
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	1
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	Y	1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	Y	1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A											
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059328	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	6370	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
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-		56	1	619	3	Y	-0-			2
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		47	1	491	3	Y	-0-			2
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		57	1	502	3	Y	-0-			2
02	644 N	486	-0-	-158	-0-		48	1	438	3	Y	-0-			2
03	527 N	433	-0-	-94	-0-		37	1	396	3	Y	-0-			2
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		47	1	494	3	Y	-0-			2

MAYER 18		WELL #:		1	RRCID ->	059373	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	7825	PERF. N/A				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		2	RRCID ->	059378	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		4	RRCID ->	059424	COMPL. DATE	08/21/1974	TOTAL DEPTH	5518	PERF. N/A				
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		10	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-		11	1	93	2	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9							
01	124 N	106	-0-	-18	-0-		10	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-		9	1	84	3	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9							
03	93 N	90	-0-	-3	-0-		8	1	82	3	Y	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		9	1	89	3	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9							

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		211	RRCID ->	059459	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	8660	PERF. N/A				
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		69	1	1069	3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		72	1	1140	3	N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		81	1	1227	3	N	-0-			-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		73	1	1082	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-		71	1	1047	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1003	-0-	-227	-0-		60	1	943	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	059634	COMPL. DATE	09/04/1974	TOTAL DEPTH	6484	PERF. N/A				
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-		69	1	758	3	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		58	1	610	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-		61	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	574	-0-	-210	-0-		56	1	518	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	467	-0-	-215	-0-		40	1	427	3	Y	-0-			-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-		52	1	551	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-	2
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	2
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	2
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	2
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	2
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-	2

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A												
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	11 1	119 2	Y	-0-	-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	11 1	122 2	Y	-0-	-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	-0-	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-	-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-	-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	059938	COMPL. DATE	09/17/1974	TOTAL DEPTH	5624	PERF. N/A	
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
11	1140 N	730	-0-	-410	-0-	61 1	669 3	669 3	Y	-0-		1
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	82 1	852 3	852 3	Y	-0-		1
01	961 N	261	-0-	-700	-0-	27 1	234 3	234 3	Y	-0-		1
02	672 N	284	-0-	-388	-0-	28 1	256 3	256 3	Y	-0-		-0-
03	930 N	50	-0-	-880	-0-	4 1	46 3	46 3	Y	-0-		-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70 1	737 3	737 3	Y	-0-		-0-

MAYER 7		WELL #:		1	RRCID ->	059974	COMPL. DATE	10/17/1974	TOTAL DEPTH	7540	PERF. N/A	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	63 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	55 3	Y	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	64 3	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	54 3	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	62 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 3	56 3	Y	-0-		-0-

BLOODWORTH 140		WELL #:		2	RRCID ->	060073	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	6043	PERF. N/A	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	47 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	54 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	51 3	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	54 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	56 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	54 3	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #:		2	RRCID ->	060146	COMPL. DATE	10/13/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	61 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	72 2	Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	72 2	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	65 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	58 2	Y	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	66 2	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #:		1	RRCID ->	060147	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	8 1	146 2	146 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	136 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	8 1	132 2	132 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	8 1	126 2	126 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	146 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	7 1	125 2	125 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #:		1	RRCID ->	060204	COMPL. DATE	11/23/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	168 3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	174 3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	186 3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	167 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	182 3	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	172 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	060261	COMPL. DATE	10/16/1974	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1151S	RRCID ->	060262	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
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
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3	Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3	Y	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-		214	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-		218	3	Y	-0-		-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		2	RRCID ->	060267	COMPL. DATE	10/10/1974	TOTAL DEPTH	6027	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		4	RRCID ->	060323	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	5704	PERF. N/A	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		3	RRCID ->	060325	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	6443	PERF. N/A	
11	570 N	522	-0-	-48	-0-		33	1	N	-0-		-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-		36	1	N	-0-		-0-
01	558 N	436	-0-	-122	-0-		31	1	N	4	4 8	-0-
							4	9				
02	476 N	348	-0-	-128	-0-		26	1	N	-0-		-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-		33	1	N	-0-		-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-		42	1	N	-0-		-0-

MAYER 17		WELL #:		1	RRCID ->	060338	COMPL. DATE	12/06/1974	TOTAL DEPTH	7802	PERF. N/A	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1041S	RRCID ->	060347	COMPL. DATE	10/04/1974	TOTAL DEPTH	6575	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 36		WELL #:		2	RRCID ->	060348	COMPL. DATE	11/16/1974	TOTAL DEPTH	6947	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	
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	241	2	Y	3	2 1	1 8	1
						3	9							
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	249	2	Y	2	1 1	1 8	1
						2	9							
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	16	1	251	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	14	1	206	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	14	1	208	3	Y	2	1 1	1 8	1
						2	9							
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	15	1	220	3	Y	2	2 1		1
						2	9							

KELLY 124		WELL #:		3	RRCID ->	060349	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	6649	PERF. N/A			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	

KELLY 125		WELL #:		2	RRCID ->	060513	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6852	PERF. N/A			
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	149	2	Y	2	1 1	1 8	1
						2	9							
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	4	2 1		3
						4	9							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	1	2 1	1 8	1
						1	9							
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	2	2 1		1
						2	9							

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	060555	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A			
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-	

SHURLEY 147		WELL #:		1	RRCID ->	060601	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL DEPTH	7044	PERF. N/A			
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		4	RRCID ->	060777	COMPL. DATE	01/17/1975	TOTAL DEPTH	6277	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	AMT	CODE	BALANCE
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	82 1	232 3	N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	81 1	165 3	N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	74 1	120 3	N	-0-			-0-
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	70 1	140 3	N	-0-			-0-
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	81 1	121 3	N	-0-			-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	75 1	109 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		3	RRCID ->	060855	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	6509	PERF. N/A		
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0132S	RRCID ->	060948	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0833S	RRCID ->	060949	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	5593	PERF. N/A		
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #:		3	RRCID ->	061078	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	6451	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #:		3	RRCID ->	061079	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6480	PERF. N/A		
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #:		3	RRCID ->	061080	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	6080	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	6 1	77 3	N	-0-		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A												
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	20 1	330 3	N	-0-		-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	28 1	356 3	N	-0-		-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	N	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 3	N	-0-		-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 3	N	-0-		-0-
04		390 N	329	-0-	-61	-0-	25 1	304 3	N	-0-		-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A												
11		420 N	102	-0-	-318	-0-	8 1	94 3	N	-0-		-0-
12		434 N	217	-0-	-217	-0-	16 1	201 3	N	-0-		-0-
01		403 N	244	-0-	-159	-0-	19 1	225 3	N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 3	N	-0-		-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	14 1	171 3	N	-0-		-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	N	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A												
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	137 2	Y	1		1
							1 9					
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-		1
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		1
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		1
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 3	Y	-0-		1

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A												
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		401	RRCID ->	061565	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A	
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
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	42	1	645	3	N	-0-	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-	-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	42	1	639	3	N	-0-	-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	40	1	593	3	N	-0-	-0-
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-	-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-	-0-

MAYER 38		WELL #:		2	RRCID ->	061655	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-	2
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	-0-	2
01	992 N	612	-0-	-380	-0-	42	1	569	3	Y	1	1
						1	9					
02	672 N	244	-0-	-428	-0-	19	1	225	3	Y	-0-	1
03	775 N	496	-0-	-279	-0-	24	1	472	3	Y	-0-	1
04	600 N	415	-0-	-185	-0-	25	1	390	3	Y	-0-	1

MAYER 9		WELL #:		1	RRCID ->	061688	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1	1
						1	9					
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1	1
						1	9					
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	-0-

WARD 127		WELL #:		1	RRCID ->	061768	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	6921	PERF. N/A	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		3	RRCID ->	061859	COMPL. DATE	04/11/1975	TOTAL DEPTH	5597	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		3A	RRCID ->	061860	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-	1
12	T. A.	422	-0-	422		24	1	398	2	Y	-0-	1
01	T. A.	430	-0-	430		25	1	405	2	Y	-0-	1
02	T. A.	383	-0-	383	1235	23	1	360	2	Y	-0-	1
03	T. A.	410	-0-	410	1645	23	1	387	2	Y	-0-	1
04	T. A.	399	-0-	399	2044	21	1	378	2	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 4		WELL #:		1	RRCID -> 061861		COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	7550	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	
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	21 1	1	364 2	Y	1	1
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	1 9		360 2	Y	-0-	1
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	22 1		378 2	Y	-0-	1 1
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1		354 2	Y	1	1
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1		368 2	Y	-0-	1
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	20 1		360 2	Y	-0-	1 1

WILSON, DUKE		WELL #:		1762	RRCID -> 061871		COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1		46 3	N	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1		67 3	N	-0-	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1		56 3	N	-0-	-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	3 1		46 3	N	-0-	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1		50 3	N	-0-	-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1		46 3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 062007		COMPL. DATE	05/09/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	N/A
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	10 1		223 3	N	-0-	-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1		226 3	N	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	10 1		249 3	N	-0-	-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1		221 3	N	-0-	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1		241 3	N	-0-	-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	11 1		226 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0134S	RRCID -> 062168		COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		Y	-0-	-0-	-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		Y	-0-	-0-	-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3		Y	-0-	-0-	-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		Y	-0-	-0-	-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0133S	RRCID -> 062169		COMPL. DATE	05/20/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-	-0-	-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		Y	-0-	-0-	-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-	-0-
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		4	RRCID -> 062170		COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER 1		WELL #:		2	RRCID ->	062294	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	7620	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	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH				WELL #:		1072S	RRCID ->	062347	COMPL. DATE	06/09/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH				WELL #:		1073S	RRCID ->	062348	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	

MORRISS 5				WELL #:		1	RRCID ->	062455	COMPL. DATE	12/29/1974	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A			
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-			-0-	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-			-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-	
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-			-0-	

MAYER 49				WELL #:		2	RRCID ->	062456	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1		-0-	
							1	9								
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:		12	RRCID ->	062607	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	062793	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	7298	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-	-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	25	1	654	3	N	-0-	-0-
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	20	1	480	3	N	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-	-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		4	RRCID ->	062850	COMPL. DATE	06/07/1975	TOTAL DEPTH	6920	PERF. N/A	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	2	Y	1	1 1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	2	Y	1	1 1
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1	1 1
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	63	3	Y	1	1 1
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1 8
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	1 1

SHURLEY 141		WELL #:		3	RRCID ->	062851	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6987	PERF. N/A	
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	251	2	Y	3	2 1 1 8
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	249	2	Y	2	1 1 1 8
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16	1	250	3	Y	2	2 1 1
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	14	1	216	3	Y	2	2 1 1
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	217	3	Y	2	1 1 1 8
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	2	2 1 1

SHURLEY 123		WELL #:		4	RRCID ->	062852	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1741	RRCID ->	062929	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076	COMPL. DATE 07/30/1975	TOTAL DEPTH 5584	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	EOM BALANCE
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-				-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-				-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-				-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-				-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6822	PERF. N/A								
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	124	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180	COMPL. DATE 05/24/1975	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A								
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	Y	-0-				2
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-				2
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-				2
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				2
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				2
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				2

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7042	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281	COMPL. DATE 07/25/1975	TOTAL DEPTH 6721	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A								
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KIRBY "1"		WELL #:		2	RRCID ->	063326	COMPL. DATE	05/20/1975	TOTAL DEPTH	6882	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-			4
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-			4
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			4
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			4
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			4
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			4

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	063476	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		1	RRCID ->	063481	COMPL. DATE	08/13/1975	TOTAL DEPTH	7380	PERF. N/A			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		2	RRCID ->	063515	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		2 A	RRCID ->	063518	COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #:		1	RRCID ->	063551	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A			
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	278	2	Y	1			1
						1	9							
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1			1
						1	9							
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			1
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	N	-0-		-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	3	N	-0-		-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	3	N	-0-		-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-		-0-
*04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A														
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	23	1	299	2	Y	1		1
							1	9						
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	25	1	306	2	Y	1		2
							1	9						
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	21	1	298	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	25	1	277	3	Y	1		2
							1	9						
03		341 N	263	-0-	-78	-0-	22	1	241	3	Y	-0-		2
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-		2

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A														
11		210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
12		186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
01		186 N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-		-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A														
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-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A														
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A														
11		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1		1
							1	9						
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	3	1 1	2 8
							3	9						
*04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	3	2 1	2
							3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
WARD 127		WELL #:		3	RRCID ->	063716	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6865	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		
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	165	1	1107	3	N	-0-			-0-		
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	166	1	948	3	N	-0-			-0-		
01	1488 X	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	N	-0-			-0-		
02	1344 X	1004	-0-	-340	-0-	149	1	855	3	N	-0-			-0-		
03	1488 X	830	-0-	-658	-0-	113	1	717	3	N	-0-			-0-		
04	1260 X	990	-0-	-270	-0-	156	1	834	3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 147		WELL #:		4	RRCID ->	063813	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	7183	PERF. N/A					
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	123	1	472	2	Y	4	3	1	2	8	2
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	503	2	Y	5	3	1	1	8	3
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	3	4	1			2
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	3	3	1			2
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	96	1	454	3	Y	6	2	1	3	8	3
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	4	4	1			3

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		10	RRCID ->	063857	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	7031	PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064147	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #:		1	RRCID ->	064148	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 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

11		4530 X	4368	-0-	-162	-0-	269 1	4099 2	Y	-0-		-0-
12		4681 X	4406	-0-	-275	-0-	269 1	4137 2	Y	-0-		-0-
01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	302 1	4680 2	Y	-0-		-0-
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	291 1	4231 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	336 1	4671 2	Y	-0-		-0-
*04		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	332 1	4413 2	Y	-0-		-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A												
11		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	88 1	979 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	89 1	1002 2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	78 1	1019 3	Y	-0-		-0-
02		1008 N	997	-0-	-11	-0-	69 1	922 3	Y	5	5 8	-0-
							6 9					
03		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	80 1	942 3	Y	-0-		-0-
04		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	90 1	921 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A												
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	10 1	151 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	12 1	167 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	12 1	161 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A												
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 3	N	-0-		-0-
12		217 N	108	-0-	-109	-0-	6 1	102 3	N	-0-		-0-
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	7 1	122 3	N	-0-		-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-		-0-
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-		-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	1		1
							1	9						
01		310 N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1
02		252 N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-		-0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A														
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A														
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	26	1	438	2	Y	2	2	1
							2	9						
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	439	2	Y	3	2	1
							3	9						
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1
							2	9						
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	3	Y	-0-		2
03		465 N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	2	1
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	26	1	449	3	Y	1		1
							1	9						

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A																
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-				-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	N	-0-				-0-
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	3	1	83	3	N	-0-				-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-				-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A																
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A																
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A																
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-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-				-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-				-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-				-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-				-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-				-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		321	RRCID ->	064499	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	13 1	210 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2	Y	1			2
							1 9						
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	15 1	283 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	064516	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WARD, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	064576	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	064669	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	064809	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
11		360 N	221	-0-	-139	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 3	N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	N	-0-			-0-
03		310 N	77	-0-	-233	-0-	3 1	74 3	N	-0-			-0-
04		300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3		N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #:		1	RRCID ->	064831	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	N/A	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-		-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-		-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A														
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-		-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A														
11	2160 N	1850	-0-	-310	-0-	-0-	128	1	1699	2	Y	21		31
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1947	2	Y	26	23 1	34
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	3	Y	26	51 1	9
02	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	-0-	115	1	1490	3	Y	19		28
03	2108 N	803	-0-	-1305	-0-	-0-	21	9	55	1	Y	11	24 1	15
04	1950 N	887	-0-	-1063	-0-	-0-	12	9	69	1	Y	10	16 1	9
							11	9						

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	065143	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		5	RRCID ->	065144	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	7402	PERF. N/A
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		12	RRCID ->	065179	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-
12	682 N	379	-0-	-303	-0-	21	1	358	3	N	-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	3	N	-0-
02	560 N	194	-0-	-366	-0-	10	1	184	3	N	-0-
03	372 N	137	-0-	-235	-0-	7	1	130	3	N	-0-
04	570 N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-
RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	065257	COMPL. DATE	01/29/1976	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	Y	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	Y	-0-
						3	9				
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	67	1	879	3	Y	-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	Y	-0-
						1	9				
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	68	1	798	3	Y	-0-
						2	9				
04	930 N	804	-0-	-126	-0-	71	1	733	3	Y	-0-
WARD, RIP -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065258	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-
MAYER 17		WELL #:		2 A	RRCID ->	065318	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF. N/A
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	Y	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	Y	-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	2	Y	-0-
						1	9				1
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 3D		WELL #:		1	RRCID ->	065382	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	N/A	
M	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
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6 1	114 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	103	-0-	-52	-0-		6 1	97 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	76	-0-	-172	-0-		4 1	72 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-		4 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-		3 1	55 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		3 1	50 2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	065404	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	N/A	
11	390 N	320	-0-	-70	-0-		14 1	306 3	N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-		15 1	311 3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		13 1	330 3	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		13 1	298 3	N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-		15 1	318 3	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-		14 1	289 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	065692	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		2 1	59 3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 3	N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		9	RRCID ->	065701	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7021 - 7240	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7 1	115 2	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		13 1	198 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		11 1	194 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		10 1	169 3	Y	-0-			1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-		11 1	186 3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		7	RRCID ->	065744	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	N/A	
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #:		1	RRCID ->	065745	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	N/A	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		12 1	263 3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-		13 1	262 3	N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-		10 1	258 3	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-		10 1	226 3	N	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-		11 1	238 3	N	-0-			-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-		10 1	202 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566															
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A															
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	49	1	756	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	43	1	619	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
03	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	41	1	539	2	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A															
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-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A															
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	249	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	246	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-			1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
KELLY 35		WELL #:		1	RRCID ->	066080	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	6806	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	066139	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 6465 - 7956				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-				-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-				-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-				-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-				-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-				-0-

RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	066276	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A				
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	919	2	Y	-0-				-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-				-0-
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	62	1	838	3	Y	-0-				-0-
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	76	1	890	3	Y	-0-				-0-
04	960 N	947	-0-	-13	-0-	84	1	863	3	Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #:		3	RRCID ->	066333	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	6558	PERF. N/A				
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	10	1	225	2	Y	2	1	1		1
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	10	1	206	2	Y	1	1	1		1
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	7	1	128	3	Y	1				1
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-				1
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	1	1		-0-

REED 116		WELL #:		4	RRCID ->	066334	COMPL. DATE	04/10/1976	TOTAL DEPTH	6449	PERF. N/A				
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	2	1	1		1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	2	2	1		1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	307	3	Y	1	1	1		1
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	274	3	Y	1	1	1		1
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	79	1	273	3	Y	1	1	1		1
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	108	1	341	3	Y	2	2	1		1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	066370	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A				
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	N	-0-				-0-
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	3	N	-0-				-0-
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	26	1	605	3	N	-0-				-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-				-0-
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	26	1	614	3	N	-0-				-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	22	1	524	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842														
VALLIANT, L. R.		WELL #:		3	RRCID ->	066473	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	8790	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	AMT	CODE	BALANCE
11	210	N	203	-0-	-7	-0-		13	1	190	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-		14	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-		13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-		13	1	181	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		16	1	203	2	N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-		14	1	205	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		4	RRCID ->	066747	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A						
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-		8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-		7	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-		6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-		7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-		7	1	159	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65		WELL #:		3	RRCID ->	066748	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	Y	1					1
04	60	N	11	-0-	-49	-0-		1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

GALBREATH 66		WELL #:		4	RRCID ->	066749	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	N/A						
11	780	N	372	-0-	-408	-0-		40	1	330	2	Y	2					5
12	806	N	329	-0-	-477	-0-		2	9									
01	3100	X	239	-0-	-2861	-0-		38	1	290	2	Y	1					6
02	2800	X	163	-0-	-2637	-0-		1	9									
03	434	X	64	-0-	-370	-0-		25	1	213	3	Y	1	5	1			2
04	360	X	179	-0-	-181	-0-		1	9									
								19	1	144	3	Y	-0-					2
								6	1	58	3	Y	-0-					2
								19	1	159	3	Y	1	2	1			1
								1	9									

KELLY 115		WELL #:		4	RRCID ->	066750	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	N/A						
11	300	N	269	-0-	-31	-0-		11	1	256	2	Y	2	1	1			1
12	310	N	253	-0-	-57	-0-		2	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-		11	1	241	2	Y	1	1	1			1
02	252	N	240	-0-	-12	-0-		1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-		13	1	270	3	Y	1	1	1			1
04	270	N	242	-0-	-28	-0-		1	9									
								12	1	227	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
								10	1	211	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
								12	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #:		3	RRCID ->	066800	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	N/A						
11	30	N	7	-0-	-23	-0-		5	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		312	RRCID ->	066848	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7338	PERF. N/A
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	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	111 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	1		1
						1 9					
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	1 1	1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		6	RRCID ->	066874	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GALBREATH 79		WELL #:		2	RRCID ->	067072	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	6199	PERF. N/A
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60 1	491 2	Y	3		4
						3 9					
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 1	440 2	Y	1		5
						1 9					
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45 1	379 3	Y	3	5 1	3
						3 9					
02	504 N	342	-0-	-162	-0-	40 1	301 3	Y	1		4
						1 9					
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	24 1	219 3	Y	1		5
						1 9					
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	536 3	Y	2	4 1	3
						2 9					

KELLY 125		WELL #:		4	RRCID ->	067073	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	6863	PERF. N/A
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		3	RRCID ->	067103	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	6817	PERF. N/A
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	108 1	657 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	110 1	650 2	Y	4	3 1	3
						4 9					
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	108 1	642 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	97 1	577 3	Y	1		3
						1 9					
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	79 1	554 3	Y	-0-	3 1	-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	105 1	629 3	Y	1		1
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 61		WELL #:		1	RRCID ->	067257	COMPL. DATE	10/28/1975	TOTAL DEPTH	4703	PERF. N/A			
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
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	73	1	689	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	78	1	690	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
03	775 N	633	-0-	-142	-0-	55	1	578	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	71	1	683	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	067303	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9270	PERF. N/A			
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	067304	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	8020	PERF. N/A			
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	16	1	376	3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D-		WELL #:		5	RRCID ->	067339	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	9805	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LANCASTER -182-		WELL #:		2	RRCID ->	067448	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	6819	PERF. N/A			
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-			5
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-			5
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-			5
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-			5
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			5
04	480 N	198	-0-	-282	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	8	5
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #:		213	RRCID ->	067518	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	8313	PERF. N/A			
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-			-0-
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 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
11		1290 S	1128	-0-	-162	-0-	68 1	1060 3	N	-0-		-0-
12		1333 S	887	-0-	-446	-0-	53 1	834 3	N	-0-		-0-
01		1271 S	791	-0-	-480	-0-	49 1	742 3	N	-0-		-0-
02		1064 S	998	-0-	-66	-0-	63 1	935 3	N	-0-		-0-
03		944 S	944	-0-	-0-	-0-	60 1	884 3	N	-0-		-0-
*04		919 S	919	-0-	-0-	-0-	55 1	864 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A												
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	27 1	298 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	272	-0-	-100	-0-	22 1	250 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	22 1	291 3	Y	-0-		-0-
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	18 1	206 3	Y	-0-		-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	23 1	234 3	Y	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	25 1	262 3	N	-0-		-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	25 1	256 3	N	-0-		-0-
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	24 1	261 3	N	-0-		-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	23 1	228 3	N	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	254 3	N	-0-		-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A												
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	463 2	Y	-0-		-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	Y	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	300	-0-	-148	-0-	19 1	281 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	29 1	402 2	Y	-0-		-0-
*04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26 1	348 2	Y	-0-		-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		4
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-					-0-

MEADOR 178		WELL #:		1	RRCID ->	068121	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7654	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

ESPY 32		WELL #:		2	RRCID ->	068133	COMPL. DATE	08/07/1976	TOTAL DEPTH	5882	PERF. N/A					
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					5
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					2
						1	9									
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	28	1	530	3	Y	1					3
						1	9									
03	589 N	345	-0-	-244	-0-	16	1	327	3	Y	2					5
						2	9									
04	600 N	90	-0-	-510	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					5

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	068247	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A					
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-

HICKS 36		WELL #:		1	RRCID ->	068290	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	4466	PERF. N/A					
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	239	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	22	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	12	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MORRISS 64		WELL #:		2 T	RRCID ->	068526	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF. N/A					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	068766	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8486	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	47	1	459	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	50	1	487	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	25	1	237	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	32	1	297	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	47	1	439	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		1	RRCID ->	068775	COMPL. DATE	01/00/1975	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A		
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	42	1	413	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	41	1	408	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	40	1	376	2	Y	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-		-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-		-0-

HICKS 60		WELL #:		2	RRCID ->	068909	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A		
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	104	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

JOHNSON 62		WELL #:		2	RRCID ->	068911	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KENNE B		WELL #:		1	RRCID ->	068974	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8692	PERF. N/A		
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 34		WELL #:		1	RRCID ->	068979	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	11	1	260	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-		-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A												
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
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A												
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110	2	Y	-0-
							1	9				
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-
							1	9				
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-
							1	9				

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	121	1	1366	2	N	-0-
01		2511 X	1628	-0-	-883	-0-	116	1	1512	2	N	-0-
02		2268 X	1217	-0-	-1051	-0-	84	1	1133	2	N	-0-
03		2511 X	1061	-0-	-1450	-0-	83	1	978	2	N	-0-
04		1890 X	961	-0-	-929	-0-	85	1	876	2	N	-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A												
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A												
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 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
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A												
11		450 N	355	-0-	-95	-0-	29	1	326	2	N	-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	2	N	-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	N	-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A												
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-
12		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	160	1	1803	2	N	-0-
01		2015 N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	N	-0-
03		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	148	1	1738	2	N	-0-
*04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	158	1	1628	2	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A												
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-
04		570 N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	3	N	-0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	Y	-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A												
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	163	1	245	2	Y	-0-
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	159	1	280	2	Y	-0-
01		558 N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	41	1	235	3	Y	-0-
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	33	1	229	3	Y	-0-
04		450 N	286	-0-	-164	-0-	39	1	247	3	Y	-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A												
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-
01		372 N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	N	-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-
04		240 N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 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
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	3	2 1	1
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	3	9	17	1	Y	2	2 1	1
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	2	9	9	1	Y	-0-		1
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	22	1	381	2	Y	2	1 1	2
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	13	1	232	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A													
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A													
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	101	1	1118	2	N	-0-		-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	117	1	1315	2	N	-0-		-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-		-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1164	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	98	1	1152	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	102	1	1043	2	N	-0-		-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A													
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	2	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	N	-0-		-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A													
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	N	-0-		-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	N	-0-		-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A													
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-		-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		1	RRCID ->	071876	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	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
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		4	1	98	3	N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-		5	1	97	3	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-		4	1	105	3	N	-0-			-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-		8	3			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-		3	1	54	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		4	RRCID ->	071979	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	N/A			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HICKS 35		WELL #:		2	RRCID ->	072282	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	N/A			
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-		148	1	1397	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1516	-0-	-96	-0-		152	1	1350	2	Y	13	13	8	-0-
							14	9							
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-		152	1	1428	3	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-		142	1	1297	3	Y	14	14	8	-0-
							15	9							
03	1519 N	1259	-0-	-260	-0-		110	1	1149	3	Y	-0-			-0-
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		151	1	1464	3	Y	14	14	8	-0-
							15	9							

WILSON, DUKE		WELL #:		217	RRCID ->	072283	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	N/A			
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		44	1	678	3	N	-0-			-0-
12	744 N	731	-0-	-13	-0-		43	1	688	3	N	-0-			-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-		44	1	671	3	N	-0-			-0-
02	672 N	624	-0-	-48	-0-		39	1	585	3	N	-0-			-0-
03	744 N	716	-0-	-28	-0-		45	1	671	3	N	-0-			-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-		42	1	655	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		221	RRCID ->	072284	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	N/A			
11	810 S	792	-0-	-18	-0-		48	1	744	3	N	-0-			-0-
12	823 S	823	-0-	-0-	-0-		49	1	774	3	N	-0-			-0-
01	811 S	811	-0-	-0-	-0-		50	1	761	3	N	-0-			-0-
02	747 S	747	-0-	-0-	-0-		47	1	700	3	N	-0-			-0-
03	837 S	785	-0-	-52	-0-		50	1	735	3	N	-0-			-0-
*04	794 S	794	-0-	-0-	-0-		48	1	746	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		2102	RRCID ->	072285	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
FIELDS 49 WELL #: 2 RRCID -> 072537 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 5816 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PETERSON, H&C FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 072588 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 4715 PERF. N/A															
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-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A															
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	N	-0-			-0-
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	N	-0-			-0-
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1595	-0-	-29	-0-	63	1	1532	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1709	-0-	-89	-0-	69	1	1640	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1403	-0-	-247	-0-	57	1	1346	2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A															
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-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A															
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	N	-0-			-0-
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	27	1	428	3	N	-0-			-0-
01		465 N	405	-0-	-60	-0-	25	1	380	3	N	-0-			-0-
02		448 N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	N	-0-			-0-
*04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A															
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A															
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE		WELL #: 1883		RRCID -> 072842	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH 8340	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	AMT CODE	BALANCE	
11	2087 S	2087	-0-	-0-	-0-	126 1	1961 3	N	-0-	-0-	
12	2060 S	2060	-0-	-0-	-0-	122 1	1938 3	N	-0-	-0-	
01	2139 S	2056	-0-	-83	-0-	127 1	1929 3	N	-0-	-0-	
02	1960 S	1878	-0-	-82	-0-	118 1	1760 3	N	-0-	-0-	
03	2046 S	1957	-0-	-89	-0-	124 1	1833 3	N	-0-	-0-	
04	1980 S	1916	-0-	-64	-0-	115 1	1801 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. N/A				
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	-0-	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844	COMPL. DATE 06/26/1977	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9 1	142 3	N	-0-	-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	7 1	105 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	7 1	105 3	N	-0-	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052	COMPL. DATE 04/24/1977	TOTAL DEPTH 8210	PERF. N/A				
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	43 1	671 3	N	-0-	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49 1	771 3	N	-0-	-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	50 1	763 3	N	-0-	-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45 1	668 3	N	-0-	-0-	
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	49 1	725 3	N	-0-	-0-	
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	46 1	718 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
11	378 S	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 3	N	-0-	-0-	
12	358 S	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	N	-0-	-0-	
01	341 S	317	-0-	-24	-0-	20 1	297 3	N	-0-	-0-	
02	364 S	293	-0-	-71	-0-	18 1	275 3	N	-0-	-0-	
03	372 S	314	-0-	-58	-0-	20 1	294 3	N	-0-	-0-	
04	300 S	295	-0-	-5	-0-	18 1	277 3	N	-0-	-0-	

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108	COMPL. DATE 08/29/1977	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A				
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 2	Y	-0-	-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39 1	387 2	Y	-0-	-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1	371 2	Y	-0-	-0-	
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	36 1	344 2	Y	-0-	-0-	
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43 1	394 2	Y	-0-	-0-	
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39 1	367 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
M	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
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A														
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-			-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A														
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A														
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A														
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	28	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	22	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 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
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	11 1	233 3	Y	-0-	-0-	
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	12 1	263 3	Y	-0-	-0-	
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	11 1	259 2	Y	-0-	-0-	
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 2	Y	-0-	-0-	
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	11 1	261 2	Y	-0-	-0-	
*04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 2	Y	-0-	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A												
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	14 1	219 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	14 1	225 3	N	-0-	-0-	
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	15 1	227 3	N	-0-	-0-	
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-	-0-	
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	14 1	205 3	N	-0-	-0-	
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	14 1	221 3	N	-0-	-0-	

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A												
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-	-0-	
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-	
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-	-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	-0-	-0-	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	Y	-0-	-0-	
04		180 N	84	-0-	-96	-0-	7 1	77 3	Y	-0-	-0-	

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A												
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	18 1	195 2	Y	-0-	-0-	
12		155 N	56	-0-	-99	-0-	5 1	51 2	Y	-0-	-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	-0-	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-	-0-	
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	33 1	337 3	Y	-0-	-0-	

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A												
11		300 N	122	-0-	-178	-0-	11 1	111 2	Y	-0-	-0-	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 3 RRCID -> 074283 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A												
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	N	-0-	-0-	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	N	-0-	-0-	
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	14 1	197 3	N	-0-	-0-	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	N	-0-	-0-	
03		186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	123 3	N	-0-	-0-	
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	10 1	167 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 19		WELL #:		3	RRCID ->	074479	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	6110	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	33 3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3	N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		7	RRCID ->	074637	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5022 - 5554	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		8	RRCID ->	074638	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		37 2		N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		9	RRCID ->	074639	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	6127	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FIELDS 53		WELL #:		2	RRCID ->	074891	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	6144	PERF. N/A	
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-

FAWCETT 130		WELL #:		3	RRCID ->	075055	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	7393	PERF. N/A	
11	1890 X	1637	-0-	-253	-0-		118 1	1513 2	Y	5		7
							6 9					
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-		123 1	1531 2	Y	4		11
							4 9					
01	1829 N	1656	-0-	-173	-0-		107 1	1540 3	Y	8	12 1	7
							9 9					
02	1540 N	1369	-0-	-171	-0-		112 1	1255 3	Y	2	1 8	8
							2 9					
03	1643 N	1197	-0-	-446	-0-		99 1	1097 3	Y	1		9
							1 9					
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		168 1	1546 3	Y	1		10
							1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 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
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	-0-			-0-
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A															
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	3	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-			-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 2 RRCID -> 075095 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 4322 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307															
11		750 N	380	-0-	-370	-0-	31	1	349	2	N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-			-0-
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-			-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-			-0-
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1618	2	N	-0-			-0-
*04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1406	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A															
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736															
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A															
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		2	RRCID ->	076212	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-		-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	13	1	199	3	N	-0-		-0-
03	403 N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED				WELL #:	11	RRCID ->	076213	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	N/A
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "130"				WELL #:	1301	RRCID ->	076214	COMPL. DATE	12/24/1979	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6753 - 6783
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		-0-
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-		-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-		-0-

SHURLEY, COLLIER				WELL #:	2	RRCID ->	076619	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5063 - 6028
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY, COLLIER				WELL #:	3	RRCID ->	076620	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5050 - 5975
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-

SHURLEY, COLLIER				WELL #:	4	RRCID ->	076621	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5027 - 5934
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-

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #:	1292	RRCID ->	076622	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6810 - 6819
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-		-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1303	RRCID ->	076783	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6719 - 6739
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
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
12	0 W	405	-0-	405	405	405	2		Y	-0-		-0-
01	0 W	407	-0-	407	812	407	3		Y	-0-		-0-
02	0 W	399	-0-	399	1211	399	3		Y	-0-		-0-
03	1606 N	395	-0-	-1211	-0-	395	3		Y	-0-		-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #:		8	RRCID ->	076896	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2293
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	80	1	382	3	N	-0-	-0-
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	88	1	411	3	N	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	129	1	598	2	N	-0-	-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	206	1	1087	2	N	-0-	-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	-0-	-0-
*04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	311	1	1953	2	N	-0-	-0-

BAKER, ROY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	076897	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	3221 - 3246
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BAKER, ROY "16"		WELL #:		2	RRCID ->	076898	COMPL. DATE	11/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2521 - 3048
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	2	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	43	1	85	2	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	3	N	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #:		6	RRCID ->	076901	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2629 - 3413
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	102	1	201	2	N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	108	1	212	2	N	-0-	-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	103	1	199	3	N	-0-	-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	76	1	173	3	N	-0-	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	60	1	190	3	N	-0-	-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	81	1	145	3	N	-0-	-0-

MITCHELL -8-		WELL #:		2	RRCID ->	076909	COMPL. DATE	05/06/1976	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3097 - 3144
11	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	201	1	2310	2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	185	1	2368	2	N	-0-	-0-
01	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	187	1	2354	3	N	-0-	-0-
02	2352 N	2190	-0-	-162	-0-	161	1	2029	3	N	-0-	-0-
03	2542 N	1922	-0-	-620	-0-	144	1	1778	3	N	-0-	-0-
*04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	3	N	-0-	-0-

MITCHELL -1-		WELL #:		3	RRCID ->	076910	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3287 - 3312
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518															
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
11		30 N	13	-0-	-17	-0-		1 1	12 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 3	Y	-0-				-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 3	Y	-0-				-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158															
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	Y	-0-				-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-		10 1	220 3	Y	-0-				-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-		9 1	219 2	Y	-0-				-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-		8 1	183 2	Y	-0-				-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-		7 1	174 2	Y	-0-				-0-
04		210 N	146	-0-	-64	-0-		6 1	140 2	Y	-0-				-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223															
11		120 N	99	-0-	-21	-0-		4 1	95 3	Y	-0-				-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3	Y	-0-				-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		5 1	129 2	Y	-0-				-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		3 1	82 2	Y	-0-				-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-		4 1	100 2	Y	-0-				-0-
04		120 N	96	-0-	-24	-0-		4 1	92 2	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706															
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 3	N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		2 1	27 3	N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		2 1	27 3	N	-0-				-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		1 1	23 3	N	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26 3	N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613															
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		23 1	331 3	N	-0-				-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-		22 1	342 3	N	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-		20 1	337 3	N	-0-				-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-		19 1	300 3	N	-0-				-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-		20 1	334 3	N	-0-				-0-
*04		390 N	390	-0-	-0-	-0-		21 1	369 3	N	-0-				-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900															
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	Y	-0-				-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	Y	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-				-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	-0-				-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-		4 3		Y	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858															
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-				-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N	-0-				-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3		N	-0-				-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-				-0-
03		248 N	73	-0-	-175	-0-		73 3		N	-0-				-0-
04		240 N	1	-0-	-239	-0-		1 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1293	RRCID ->	079541	COMPL. DATE	09/03/1978	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6733 - 6742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #:		4	RRCID ->	079765	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5596 - 5630	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	1		8
						1	9						
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	75	1	578	2	Y	-0-	7 1	1
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	60	1	657	3	Y	1		2
						1	9						
02	924 N	430	-0-	-494	-0-	21	1	408	3	Y	1		3
						1	9						
03	651 N	290	-0-	-361	-0-	13	1	276	3	Y	1		4
						1	9						
04	690 N	445	-0-	-245	-0-	21	1	422	3	Y	2		6
						2	9						

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1121	RRCID ->	080060	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6666 - 6675	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #:		3	RRCID ->	080317	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5548 - 6209	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 139		WELL #:		2 L	RRCID ->	080468	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6335 - 6916	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CLARK 58		WELL #:		2	RRCID ->	080610	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	6808 - 6980	
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-		-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	Y	-0-		-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	3	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	78	1	1062	3	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	82	1	1109	3	Y	-0-		-0-
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KIRBY 183		WELL #:		2	RRCID ->	080964	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 6090 - 6620			
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		10 1	109 2	Y		-0-			2
12	124 N	119	-0-	-5	-0-		10 1	109 2	Y		-0-			2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-		10 1	112 3	Y		-0-			2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y		-0-			2
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-			2

WYATT 54		WELL #:		2	RRCID ->	080968	COMPL. DATE	01/28/1979	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 5348 - 5752			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-

KIRBY 2		WELL #:		2	RRCID ->	081172	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6075 - 6713			
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		9 1	98 2	Y		-0-			3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-		9 1	100 2	Y		-0-			3
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		9 1	98 3	Y		-0-			3
02	112 N	90	-0-	-22	-0-		7 1	83 3	Y		-0-			3
03	124 N	91	-0-	-33	-0-		7 1	84 3	Y		-0-			3
04	90 N	59	-0-	-31	-0-		5 1	54 3	Y		-0-			3

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1122	RRCID ->	081187	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6715 - 6782			
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N		-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N		-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		252 3	6 9	N		5	5 8		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3		N		-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		4	RRCID ->	081654	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 2880 - 3767			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		13	RRCID ->	081842	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5133 - 5421			
11	450 N	432	-0-	-18	-0-		432 2		Y		-0-			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-		442 2		Y		-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-		449 3		Y		-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 3		Y		-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 3		Y		-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		Y		-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		14	RRCID ->	081843	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5141 - 5215			
11	240 N	228	-0-	-12	-0-		228 2		Y		-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-		231 2		Y		-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-		235 3		Y		-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-		207 3		Y		-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		Y		-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUNBAR, NED		WELL #:		15	RRCID ->	081844	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4905	- 5065
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-	-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 1				WELL #:	4	RRCID ->	082064	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	4359	PERF. 2892 - 3281
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	80	1	121	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	77	1	136	2	Y	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	22	1	127	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	18	1	128	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-	-0-

WALLACE 76				WELL #:	4	RRCID ->	082547	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4572 - 4575
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

KEENE, STELLA ET AL "77"				WELL #:	1	RRCID ->	082667	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 5146 - 5152
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-	-0-

WALLACE 65				WELL #:	3	RRCID ->	082689	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 3709 - 3882
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	75	1	702	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	76	1	674	2	Y	7	7 8
						8	9					
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	72	1	678	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	64	1	585	3	Y	6	6 8
						7	9					
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	57	1	600	3	Y	-0-	-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	7	7 8
						8	9					

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7398 - 7469
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-	-0-
04	450 N	304	-0-	-146	-0-	20	1	284	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 5604 -	6230	
M	O	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
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1351	RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6857 -	6879	
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-		-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	1180	3			N	-0-		-0-
03	1333 N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-		-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #:		3	RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5499 -	5849	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #:		1	RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6206 -	6290	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7416 -	7494	
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	3	N	-0-		-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	8	1	204	3	N	-0-		-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #:		1	RRCID ->	083759	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7880 -	7891	
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-

WALLACE 65		WELL #:		4	RRCID ->	083802	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4912 -	5530	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 72		WELL #:		2	RRCID ->	084153	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 6581 - 6895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	084154	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 6516 - 7243	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-

ESPY 40		WELL #:		4	RRCID ->	084346	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5386 - 5750	
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	37	1	316	2	Y	-0-	3
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	25	1	273	3	Y	1	1
						1	9					
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	14	1	260	3	Y	1	2
						1	9					
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	Y	1	3
						1	9					
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	1	4
						1	9					

SHURLEY		WELL #:		15	RRCID ->	084476	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5050 - 5903	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		12	RRCID ->	084725	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5017 - 5876	
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-	-0-
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-	-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		14	RRCID ->	084726	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5136 - 6092	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-	-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 46		WELL #:		2	RRCID ->	084727	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6406 - 7164			
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
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	1			3
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	1	9	580	2	Y	1	1	1	3
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	1	1	2
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	1			3
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1	2
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	1			3
						1	9							

DIEBITSCH 70		WELL #:		3	RRCID ->	084775	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6460 - 6658			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		3	RRCID ->	085437	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6376 - 7061			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WARD 127		WELL #:		4	RRCID ->	085620	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 5602 - 6603			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #:		4	RRCID ->	085654	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 4326 - 5764			
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	116	1	412	2	Y	-0-			5
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	123	1	402	2	Y	1	5	1	1
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1			2
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	1	9	331	3	Y	1			3
03	527 N	374	-0-	-153	-0-	81	1	308	3	Y	1			4
04	510 N	307	-0-	-203	-0-	65	1	237	3	Y	1			5
						1	9							

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1302	RRCID ->	085940	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6789 - 6797			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 95		WELL #:		4	RRCID ->	086173	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5525 - 5990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

SHURLEY 111		WELL #:		4	RRCID ->	086364	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	5333 - 6334
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	3	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		5	RRCID ->	086515	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	5860 - 6494
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	118	1	508	3	N	-0-	-0-
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	121	1	485	3	N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	125	1	561	3	N	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	538	3	N	-0-	-0-
03	620 N	446	-0-	-174	-0-	84	1	362	3	N	-0-	-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	116	1	429	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	087051	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7267 - 7278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MORRISS RANCH		WELL #:		8101	RRCID ->	087948	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	4371 - 5727
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	1	1
						1	9					

SIMMONS 3		WELL #:		1	RRCID ->	088167	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	6280 - 6620
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614		
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
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	-0-	1
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	108	1	914	2	Y	4	5
01	1116 N	990	-0-	-126	-0-	106	1	883	3	Y	1	6
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	94	1	796	3	Y	3	6 1 2 8 1
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	102	1	868	3	Y	-0-	1
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	3	Y	-0-	1

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 6625 - 6573		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5286 - 5855		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 7963		
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	57	1	886	3	N	-0-	-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	59	1	929	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	N	-0-	-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	54	1	807	3	N	-0-	-0-
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	61	1	894	3	N	-0-	-0-
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5222 - 5237		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	N	-0-	-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-	-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	25	1	379	3	N	-0-	-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	3	N	-0-	-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-	-0-

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6069 - 6325		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	26	1	616	3	Y	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	26	1	615	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	24	1	572	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
RICHARDSON 138		WELL #:		2	RRCID ->	089760	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7115 - 7153
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	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	14 1	1	208 2	Y	1	2
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	1	201 2	Y	-0-	1 1
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	13 1	1	207 3	Y	-0-	1
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	11 1	1	179 3	Y	-0-	1
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	4 1	1	81 3	Y	-0-	1
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	1	251 3	Y	-0-	1

RICHARDSON 138		WELL #:		3	RRCID ->	089785	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 6988 - 7218
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	1	512 2	Y	1	3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33 1	1	517 2	Y	1	1 1
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	1	544 3	Y	-0-	1 1
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	27 1	1	447 3	Y	1	2 3
03	558 N	341	-0-	-217	-0-	17 1	1	324 3	Y	-0-	1 1
04	570 N	433	-0-	-137	-0-	23 1	1	410 3	Y	-0-	2

MAYFIELD 46		WELL #:		1	RRCID ->	090118	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 6822 - 6938
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	181 1	1	820 2	Y	2	5
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	189 1	1	894 2	Y	1	2 1
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	186 1	1	868 3	Y	1	2 1
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	162 1	1	710 3	Y	1	4
03	1085 N	691	-0-	-394	-0-	124 1	1	566 3	Y	1	2 1
04	1020 N	819	-0-	-201	-0-	165 1	1	653 3	Y	1	4

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090298	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6430 - 7761
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	1	163 3	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	1	95 3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	1	80 3	N	-0-	-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	1 1	1	35 3	N	-0-	-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	1	32 3	N	-0-	-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	1	21 3	N	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #:		3	RRCID ->	090304	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5854 - 6130
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	1	29 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	1	30 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	1	29 3	Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	1	31 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	1	26 3	Y	-0-	-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	1	30 3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		5X	RRCID ->	090816	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7041 - 7400
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	1	57 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	1	59 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	1	54 2	Y	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	1	54 2	Y	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	1	64 2	Y	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	1	60 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

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
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-				-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-				-0-
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-				-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	37	1	551	2	Y	6	3	1	2	8	3
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	33	1	495	3	Y	3	4	1			2
03	589 N	194	-0-	-395	-0-	12	1	180	3	Y	2	2	1	1	8	1
04	570 N	294	-0-	-276	-0-	19	1	273	3	Y	2	2	1			1

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	102	1	174	2	Y	1	1	1			1
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	104	1	160	2	Y	1	1	1			1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	103	1	156	3	Y	1	1	1			1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	1	1	1			1
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	73	1	105	3	Y	1	1	1			1
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	57	1	93	3	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 166		WELL #:		3	RRCID ->	091034	COMPL. DATE	11/28/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5724 - 6989
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	* EOM BALANCE
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	322	2	Y	1	1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	3	2
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	265	3	Y	1	1
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	Y	2	1
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	85	1	283	3	Y	2	1
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	113	1	333	3	Y	3	1

VANDERSTUCKEN 21		WELL #:		2	RRCID ->	091379	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4796 - 5146
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	N	-0-	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	091623	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5220 - 6047
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-	-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		16	RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5100 - 5911
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1304	RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6792 - 6806
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-	-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		5	RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	5052 - 5346
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909														
M	ALLOW	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634														
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428														
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	29	1	258	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934														
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068														
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266														
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	52	1	443	2	Y	3			3
						3	9							
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	54	1	451	3	Y	-0-			3
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	47	1	396	3	Y	1	3	1	1 8 -0-
						1	9							
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	52	1	442	3	Y	-0-			-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WALLACE 50		WELL #:		1	RRCID ->	093049	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	5274	PERF.	4781 - 5008
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

HICKS 35		WELL #:		3	RRCID ->	093183	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	3056 - 3736
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	2	-0-
						2	9				2	8
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	Y	-0-	-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	2	-0-
						2	9				2	8

MAYER		WELL #:		9	RRCID ->	093544	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6832 - 6840
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	11	1	255	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	12	1	284	2	Y	-0-	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3102	RRCID ->	093906	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5405 - 5606
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	Y	2	-0-
						2	9					2
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	33	1	274	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	27	1	231	3	Y	2	-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	29	1	241	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		10	RRCID ->	094250	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6928 - 6938
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	Y	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3904	RRCID ->	094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	5416 - 7413
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	3	-0-
						3	9					3
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	1	-0-
						1	9					4
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	52	1	442	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	422	-0-	-198	-0-	44	1	378	3	Y	4	-0-
04	660 N	309	-0-	-351	-0-	33	1	276	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 46		WELL #:		3	RRCID ->	094717	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6956 - 7197			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #:		3903	RRCID ->	095216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	5378 - 7616			
11	930 X	678	-0-	-252	-0-	80	1	598	2	Y	-0-	-0-			
12	837 X	676	-0-	-161	-0-	71	1	602	2	Y	3	3			
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	3	9	634	3	Y	1	4			
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	4 1	-0-		
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	1	9	558	3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	61	1	533	3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	65	1	533	3	Y	-0-	-0-	-0-		

KELLY 102		WELL #:		4	RRCID ->	095254	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4819 - 6226			
11	480 N	265	-0-	-215	-0-	11	1	252	2	Y	2	1 1	1		
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	2	9	201	2	Y	1	1 1	1		
01	465 N	72	-0-	-393	-0-	9	1	69	3	Y	-0-	1 1	-0-		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	1	9			Y	-0-	-0-	-0-		
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	305	3	Y	1		1		
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	2 1	1		
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1	9			Y					
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	9			Y					

SIMMONS 73		WELL #:		2	RRCID ->	095366	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	6271 - 7038			
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-			
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	-0-			

GALBREATH 65		WELL #:		4	RRCID ->	095546	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5432 - 5908			
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-			
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-			
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-			
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-			

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		2044	RRCID ->	095703	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	3194 - 3226			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-			
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-			
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-	-0-			
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-			
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-	-0-			
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 35		WELL #:		1A	RRCID ->	095704	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5662 - 5746
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
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		4044	RRCID ->	095800	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	3204 - 3224
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-		-0-
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	3		N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5422 - 5805
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
02	10 X	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
03	10 X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
04	10 X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6222 - 7077
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

REINHARDT 6		WELL #:		2	RRCID ->	097008	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6894 - 7178
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	16	1	253	2	Y	1	1
						1	9					
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	1 1
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1 1
						1	9					
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1	1
						1	9					
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	1 1
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	251	3	Y	1	1
						1	9					

ESPY 56		WELL #:		5	RRCID ->	097491	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5576 - 5729
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 118		WELL #:		5	RRCID ->	097859	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5222 - 6234			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		16	RRCID ->	097955	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5105 - 5140			
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		17	RRCID ->	097956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5152 - 5182			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER 144		WELL #:		3	RRCID ->	098287	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5970 - 6696			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	2	Y	1			1
						1	9							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	59	3	Y	1			1
						1	9							
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			1

SAWYER 168		WELL #:		4	RRCID ->	098288	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 5742 - 7023			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7901	RRCID ->	098338	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5172 - 5435			
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
ALLISON-MIERS		WELL #:		8001	RRCID ->	098339	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5225 - 5441					
M	O	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		
11	630 N	483	-0-	-147	-0-		35	1	448	2	N	-0-			-0-		
12	620 N	473	-0-	-147	-0-		32	1	441	2	N	-0-			-0-		
01	620 N	399	-0-	-221	-0-		30	1	369	3	N	-0-			-0-		
02	448 N	280	-0-	-168	-0-		23	1	257	3	N	-0-			-0-		
03	465 N	309	-0-	-156	-0-		25	1	284	3	N	-0-			-0-		
04	390 N	313	-0-	-77	-0-		24	1	289	3	N	-0-			-0-		

ALLISON-MIERS		WELL #:		1301	RRCID ->	098340	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5167 - 5397					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		4	1	56	2	Y	-0-			-0-		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		6	1	78	2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	54	3	Y	-0-			-0-		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-			-0-		
03	62 N	32	-0-	-30	-0-		3	1	29	3	Y	-0-			-0-		
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		11	1	139	3	Y	-0-			-0-		

ALLISON-MIERS		WELL #:		1302	RRCID ->	098341	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4993 - 5410					
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-		
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	3	Y	-0-			-0-		
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-		
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	Y	-0-			-0-		
04	14 N	13	-0-	-1	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			-0-		

SHURLEY 36		WELL #:		3	RRCID ->	098502	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5507 - 6113					
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-		42	1	615	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-		43	1	645	2	Y	7	3	1	2	8	4
01	558 N	334	-0-	-224	-0-		20	1	313	3	Y	1	4	1			1
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-		46	1	695	3	Y	6	4	1			3
03	682 N	566	-0-	-116	-0-		34	1	525	3	Y	6	3	1	3	8	3
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-		39	1	565	3	Y	5	5	1			3

SHURLEY 141		WELL #:		5	RRCID ->	098530	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5310 - 6314					
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		13	1	195	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		14	1	210	2	Y	2	1	1	1	8	1
01	217 N	208	-0-	-9	-0-		13	1	193	3	Y	2	2	1			1
02	196 N	184	-0-	-12	-0-		11	1	172	3	Y	1	1	1			1
03	217 N	122	-0-	-95	-0-		7	1	114	3	Y	1	1	8			1
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		16	1	232	3	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REED 100		WELL #:		5	RRCID ->	098822	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5286 - 6250		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		5	RRCID ->	098823	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5117 - 5299		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3901	RRCID ->	098824	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7184 - 7372		
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	1			1
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		5	RRCID ->	098959	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5120 - 5210		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7301	RRCID ->	099366	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5129 - 5729		
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #:		5	RRCID ->	099412	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5395 - 6454		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	1			1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			1
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1	1
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	9							
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			1
						10	1	113	3	Y	-0-			1
						14	1	125	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389														
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
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345														
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905														
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114														
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	2	N	-0-			-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	25	1	285	2	N	-0-			-0-
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	20	1	260	2	N	-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586														
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	Y	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
PFLUGER 104		WELL #:		5	RRCID ->	099898	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4693 -	5282
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
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	13	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	13	1	116	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

FIELDS		WELL #:		5604	RRCID ->	099900	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5469 -	5493
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT		WELL #:		3	RRCID ->	099901	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7402 -	7540
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		3	RRCID ->	100422	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6349 -	7157
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	1		6
						1	9						
12	1736 N	792	-0-	-944	-0-	47	1	744	2	Y	1	2 1	5
						1	9						
01	1178 N	884	-0-	-294	-0-	51	1	831	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	38	1	633	3	Y	1		6
						1	9						
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	1	2 1	5
						1	9						
*04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	3	Y	3		8
						3	9						

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028	RRCID ->	100666	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8991 -	9033
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		2027	RRCID ->	100667	COMPL. DATE	12/06/1981	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8861 -	8963
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055													
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 2	Y	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145													
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	728 2	Y	1			4
							1 9						
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	49 1	766 2	Y	2	2 1		4
							2 9						
01		806 N	416	-0-	-390	-0-	24 1	392 3	Y	-0-	1 1		3
02		728 N	122	-0-	-606	-0-	7 1	115 3	Y	-0-			3
03		806 N	265	-0-	-541	-0-	13 1	252 3	Y	-0-			3
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 3	Y	-0-			3

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257													
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	119 1	1317 2	N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	98 1	1108 2	N	-0-			-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93 1	1213 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	1122	-0-	-222	-0-	78 1	1044 2	N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	97 1	1136 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	102 1	1044 2	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		33 X	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-			-0-
02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
04		30 X	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506													
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	10 1	140 3	N	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-			-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	11 1	149 3	N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	9 1	117 2	N	-0-			-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	10 1	140 3	N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 138		WELL #:		5	RRCID ->	101487	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	6597 - 7267		
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
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	29	1	448	2	Y	-0-			3
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	448 N	225	-0-	-223	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			3
03	341 N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1	2
04	360 N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	101539	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6562 - 6898		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		4	RRCID ->	101610	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	5658 - 7023		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REED 116		WELL #:		5	RRCID ->	101651	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	5073 - 6382		
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	33	1	651	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	775 N	667	-0-	-108	-0-	30	1	635	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	37	1	697	3	Y	2	4	1	1
						2	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	101787	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6772 - 7124		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	101789	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6658 - 7124		
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1611	RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516
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	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-	-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	N	-0-	-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	3	N	-0-	-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	Y	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	26	1	253	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-	-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	117	-0-	-393	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7101	RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		2	RRCID ->	102229	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6308 - 6312
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	80	1	809	2	Y	1	4 1 2
12	1302 N	971	-0-	-331	-0-	94	1	874	2	Y	3	4 1 1
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	3	Y	3	3 9 4
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	4	5 1 1 8 2
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-	2
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	118	1	1152	3	Y	3	3 9 5

SHURLEY 110		WELL #:		5	RRCID ->	102305	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	5565 - 6441
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	3	N	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-	-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	29	1	520	3	N	-0-	-0-
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SAWYER 168		WELL #:		5	RRCID ->	102306	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5715 - 7025				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	102334	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7248 - 7504				
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1		1
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	2	2	1		1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1		1
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	15	1	266	2	Y	1				2
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	1		2
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	271	2	Y	1	1	1		2

WARD 127		WELL #:		5	RRCID ->	102452	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 5713 - 6876				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER 144		WELL #:		4	RRCID ->	102453	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 5975 - 6778				
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	32	1	404	2	Y	2				2
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	33	1	407	2	Y	1				3
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	2	3	1		2
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	28	1	319	3	Y	-0-				2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				2
04	450 N	26	-0-	-424	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	8		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	102583	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6462 - 6896				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-				-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		1	RRCID ->	102584	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6700 - 7078				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114															
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
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 5752															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808															
11		300 N	185	-0-	-115	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
12		279 N	137	-0-	-142	-0-	16	1	121	3	N	-0-			-0-
01		310 N	154	-0-	-156	-0-	19	1	135	3	N	-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	19	1	140	3	N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778															
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982															
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048															
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556															
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-			-0-
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
02		616 N	521	-0-	-95	-0-	33	1	488	3	N	-0-			-0-
03		620 N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	36	1	571	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	102712	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 6432 -	7064			
M	O	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
11	330 N	263	-0-	-67	-0-		17	1	246	3	N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-		17	1	266	3	N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-		16	1	264	3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-		14	1	226	3	N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-		15	1	247	3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		15	1	255	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8863 -	9118			
11	270 N	20	-0-	-250	-0-		2	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	19	-0-	-260	-0-		2	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-		2	1	14	2	Y	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		48	1	83	2	Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8276 -	8634			
11	420 N	390	-0-	-30	-0-		32	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-		42	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-		37	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		30	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	461	-0-	-66	-0-		36	1	425	3	Y	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-		46	1	473	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		1	RRCID ->	103047	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6454 -	6845			
11	420 N	409	-0-	-11	-0-		18	1	391	3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		20	1	450	3	N	-0-			-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-		16	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-		15	1	367	3	N	-0-			-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-		16	1	374	3	N	-0-			-0-
04	390 N	324	-0-	-66	-0-		13	1	311	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		1	RRCID ->	103050	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6458 -	6750			
11	90 N	82	-0-	-8	-0-		5	1	77	3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-		4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		5	1	76	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	3	N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	80	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	103052	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6410 -	6822			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		1	1	23	3	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		1	1	26	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	103053	COMPL. DATE	10/16/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8524 -	8906			
11	360 N	294	-0-	-66	-0-		24	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		33	1	373	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-		24	1	313	3	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		20	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-		22	1	259	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	264	-0-	-66	-0-		23	1	241	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610														
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
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	33 1	502 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	32 1	499 2	Y	-0-				-0-
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	31 1	481 2	Y	-0-				-0-
02		504 N	463	-0-	-41	-0-	30 1	433 2	Y	-0-				-0-
03		527 N	526	-0-	-1	-0-	35 1	491 2	Y	-0-				-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	35 1	465 2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775														
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	10 1	219 3	N	-0-				-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	11 1	236 3	N	-0-				-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	8 1	193 3	N	-0-				-0-
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	8 1	183 3	N	-0-				-0-
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	8 1	196 3	N	-0-				-0-
04		180 N	40	-0-	-140	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852														
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	7 1	159 3	N	-0-				-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-				-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	8 1	182 3	N	-0-				-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	N	-0-				-0-
03		248 N	178	-0-	-70	-0-	7 1	171 3	N	-0-				-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	7 1	167 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920														
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	699 3	N	-0-				-0-
12		806 N	650	-0-	-156	-0-	39 1	611 3	N	-0-				-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	43 1	647 3	N	-0-				-0-
02		700 N	615	-0-	-85	-0-	39 1	576 3	N	-0-				-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 3	N	-0-				-0-
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	45 1	712 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822														
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-				-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 3	N	-0-				-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-				-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	7 1	97 3	N	-0-				-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 3	N	-0-				-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-				-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1855	RRCID ->	103559	COMPL. DATE	11/02/1982	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8203
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		3	RRCID ->	103607	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	6356 - 7364
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y		-0-		1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y		-0-		1
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 3	Y		-0-		1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y		-0-		1
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	Y		-0-		1
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y		-0-		1

REINHARDT 6		WELL #:		5	RRCID ->	103669	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6696 - 7294
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 2	Y		-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	Y		-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y		-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y		-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	Y		-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y		-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		6	RRCID ->	103670	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5315
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		6	RRCID ->	103671	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5149 - 5279
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	559 3	N		-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50 1	627 3	N		-0-		-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	44 1	544 3	N		-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 3	N		-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	50 1	612 3	N		-0-		-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	42 1	507 3	N		-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #:		1	RRCID ->	103789	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7494 - 8731
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	101 1	1549 2	Y		-0-		-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109 1	1673 2	Y		-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	104 1	1609 2	Y		-0-		-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102 1	1479 2	Y		-0-		-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	120 1	1662 2	Y		-0-		-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	116 1	1539 2	Y		-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		1	RRCID ->	103840	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6664 - 7022
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N		-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N		-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N		-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N		-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N		-0-		-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N		-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #:		1	RRCID ->	103979	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7210 - 8422	
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
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	14	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		1	RRCID ->	103997	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6582 - 6960	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	82	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	73	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	80	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	78	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		6	RRCID ->	103999	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	5100 - 6087	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	Y	2	1 1	1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	318	2	Y	2	2 1	1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	102	1	299	3	Y	1	1 1	1
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	93	1	278	3	Y	1	1 1	1
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	56	1	225	3	Y	1	1 1	1
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	96	1	279	3	Y	2	2 1	1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		6	RRCID ->	104049	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4854 - 5315	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		5	RRCID ->	104079	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	5380 - 6482	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7905	RRCID ->	104106	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5232 - 5428	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420												
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
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N	-0-		-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	27 1	374 2	N	-0-		-0-
01		434 N	299	-0-	-135	-0-	22 1	277 3	N	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078												
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 3	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-		-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 3	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	N	-0-		-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 3	N	-0-		-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026												
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568												
11		240 N	131	-0-	-109	-0-	11 1	120 3	N	-0-		-0-
12		217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	69 3	N	-0-		-0-
01		217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	69 3	N	-0-		-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806												
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-		-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
*04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214												
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	244 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	25 1	226 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	24 1	230 3	Y	-0-		-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	24 1	216 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	21 1	216 3	Y	-0-		-0-
*04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	28 1	269 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842								
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882		
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
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666		
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	21 1	320 3	N	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	-0-	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	20 1	309 3	N	-0-	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	16 1	239 3	N	-0-	-0-
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	17 1	248 3	N	-0-	-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	16 1	244 3	N	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 10		RRCID -> 104410		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048		
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-

PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-
04	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 2	Y	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	11 1	99 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	9 1	98 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	-0-

ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882		
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	30 1	295 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	36 1	299 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	33 1	274 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	30 1	256 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	33 1	276 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	29 1	250 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ASKEW 46		WELL #:		2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF. 5809 - 5853	
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
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	Y	-0-			-0-

HICKS 57		WELL #:		5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 3272 - 3819	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
04	30 X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #:		1	RRCID ->	105025	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6962 - 7311	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	N	-0-	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-	-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #:		1	RRCID ->	105026	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6986 - 7327	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-	-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		1	RRCID ->	105046	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 6738 - 7223	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	124	1	1253	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	131	1	1402	3	N	-0-	-0-
02	1512 N	1201	-0-	-311	-0-	112	1	1089	3	N	-0-	-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	3	N	-0-	-0-
04	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	79	1	1170	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		6	RRCID ->	105249	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 5394 - 6822	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	2	Y	2	1 1
						2	9					
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	4	1	66	3	Y	1	1 1
						1	9					
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	Y	1	1 8
						1	9					
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	2	1 1
						2	9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #:		1781	RRCID ->	105349	COMPL. DATE	04/07/1983	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7410 - 7418				
M	O	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
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #:		1032	RRCID ->	105384	COMPL. DATE	02/18/1983	TOTAL DEPTH	9174	PERF. 8902 - 8938				
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT		WELL #:		4	RRCID ->	105385	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7346 - 7406				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		5	RRCID ->	105546	COMPL. DATE	03/05/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6419 - 7240				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	105636	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7302 - 7625				
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105637	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6338 - 7631				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		5	RRCID ->	105639	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6190 - 7082				
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		4	RRCID ->	105699	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	5699	PERF. 4903 -	5439	
M	O	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
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	90 1	1090 3	N	-0-				-0-
12	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	86 1	1097 3	N	-0-				-0-
01	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	99 1	1153 3	N	-0-				-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	89 1	1049 3	N	-0-				-0-
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	55 1	681 3	N	-0-				-0-
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99 1	1177 3	N	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #:		5	RRCID ->	105700	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5417 -	6526	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	Y	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	Y	-0-				-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		1	RRCID ->	105811	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6312 -	7506	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	105812	COMPL. DATE	05/23/1983	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 6202 -	7583	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	11 1	117 3	N	-0-				-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 3	N	-0-				-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	16 1	168 3	N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	N	-0-				-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	11 1	109 3	N	-0-				-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	-0-				-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	105813	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6393 -	7176	
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	16 1	365 3	N	-0-				-0-
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	17 1	374 3	N	-0-				-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	12 1	281 3	N	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	N	-0-				-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	15 1	362 3	N	-0-				-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	105882	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 6259 -	7678	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-				-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 3	N	-0-				-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	2 1	56 3	N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	N	-0-				-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	106010	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6427 -	7670	
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	8 1	109 3	N	-0-				-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	N	-0-				-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6 1	102 3	N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	N	-0-				-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106011	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6316 - 7116				
M	O	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
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-			13 1	279 3	N	-0-				-0-
12	341 N	160	-0-	-181	-0-			7 1	153 3	N	-0-				-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-			8 1	187 3	N	-0-				-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-			11 1	256 3	N	-0-				-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-			10 1	232 3	N	-0-				-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-			6 1	130 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106012	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 6326 - 7122				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	106014	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6384 - 7136				
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-			7 1	149 3	N	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-			7 1	156 3	N	-0-				-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-			6 1	148 3	N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-			6 1	133 3	N	-0-				-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-			6 1	141 3	N	-0-				-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-			6 1	130 3	N	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106143	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6390 - 7582				
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-			47 1	505 3	N	-0-				-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-			41 1	417 3	N	-0-				-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-			44 1	472 3	N	-0-				-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-			45 1	437 3	N	-0-				-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-			48 1	489 3	N	-0-				-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-			33 1	489 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		1	RRCID ->	106197	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6920 - 7291				
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-			7 1	149 3	N	-0-				-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-			32 1	652 3	N	-0-				-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-			24 1	611 3	N	-0-				-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-			25 1	600 3	N	-0-				-0-
03	527 N	423	-0-	-104	-0-			19 1	404 3	N	-0-				-0-
04	510 N	382	-0-	-128	-0-			18 1	364 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		1	RRCID ->	106198	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6827 - 7227				
11	150 N	103	-0-	-47	-0-			4 1	99 3	N	-0-				-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-			4 1	83 3	N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-			6 1	166 3	N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-			5 1	118 3	N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			6 1	123 3	N	-0-				-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-			7 1	139 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		1	RRCID ->	106467	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6560 - 6883				
11	150 N	138	-0-	-12	-0-			8 1	130 3	N	-0-				-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-			8 1	128 3	N	-0-				-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-			7 1	132 3	N	-0-				-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-			6 1	116 3	N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-			7 1	142 3	N	-0-				-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-			7 1	137 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		120 N	98	-0-	-22	-0-		8	1	90	3	N	-0-	
12		124 N	103	-0-	-21	-0-		9	1	94	3	N	-0-	
01		124 N	91	-0-	-33	-0-		8	1	83	3	N	-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		8	1	78	3	N	-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		10	1	96	3	N	-0-	
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-		9	1	130	3	N	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626														
11		120 N	106	-0-	-14	-0-		9	1	97	3	N	-0-	
12		124 N	107	-0-	-17	-0-		10	1	97	3	N	-0-	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-		9	1	96	3	N	-0-	
02		112 N	74	-0-	-38	-0-		7	1	67	3	N	-0-	
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-		11	1	107	3	N	-0-	
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	92	3	N	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773														
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-		12	1	129	3	N	-0-	
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-		9	1	135	3	N	-0-	
01		155 N	135	-0-	-20	-0-		8	1	127	3	N	-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		8	1	140	3	N	-0-	
03		155 N	153	-0-	-2	-0-		8	1	145	3	N	-0-	
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	3	N	-0-	

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560														
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	N	-0-	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	3	N	-0-	
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	47	3	N	-0-	

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT 130		WELL #:		5	RRCID ->	107219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 5812 - 6946	
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
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	3	Y	1	1 1
						1	9					
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 16		WELL #:		6	RRCID ->	107220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6421	PERF. 5318 - 5759	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GALBREATH 78		WELL #:		4A	RRCID ->	107222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4933 - 4997	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-	1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-	1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	103	3	Y	1	1 1
						1	9					
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	12	1	93	3	Y	-0-	1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	1
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	101	3	Y	1	1 1
						1	9					

GALBREATH 91		WELL #:		4	RRCID ->	107223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 4994 - 5925	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		6	RRCID ->	107224	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 5195 - 6210	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	156	2	Y	2	1 1 1 8
						2	9					
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	148	2	Y	1	1 1
						1	9					
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	140	3	Y	1	1 1
						1	9					
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	6	1	121	3	Y	1	1 1
						1	9					
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1 8
						1	9					
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	130	3	Y	1	1 1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 120		WELL #:		6	RRCID ->	107226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5277 -	6304	
M	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
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	23	1	436	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	18	1	360	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	527 N	386	-0-	-141	-0-	18	1	365	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	317	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

REED 116		WELL #:		6	RRCID ->	107228	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	5052 -	6435	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

SAWYER 112		WELL #:		6	RRCID ->	107229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5373 -	6472	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER 144		WELL #:		5	RRCID ->	107230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	6077 -	6208	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		6	RRCID ->	107232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5154 -	5878	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	88	1	323	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	86	1	316	3	N	-0-		-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	N	-0-		-0-	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	87	1	349	3	N	-0-		-0-	
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	67	1	267	3	N	-0-		-0-	
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	416	3	N	-0-		-0-	

WARD 127		WELL #:		6	RRCID ->	107234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	5532 -	6605	
11	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		2108	RRCID ->	107239	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7353 - 7387		
M	O	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
11	240 N	217	-0-	-23	-0-		13	1	204	3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		13	1	203	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		14	1	205	3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		13	1	201	3	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		15	1	221	3	N	-0-		-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-		14	1	214	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		1	RRCID ->	107598	COMPL. DATE	09/16/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6312 - 6552		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-		2	1	24	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	3	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-		-0-

HILL-MAY RAY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	107795	COMPL. DATE	09/04/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8807 - 9183		
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-		65	1	716	2	Y	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-		66	1	746	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	800	-0-	-37	-0-		57	1	743	3	Y	-0-		-0-
02	728 N	669	-0-	-59	-0-		46	1	623	3	Y	-0-		-0-
03	806 N	664	-0-	-142	-0-		52	1	612	3	Y	-0-		-0-
04	780 N	629	-0-	-151	-0-		56	1	573	3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7402	RRCID ->	107875	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	5124 - 5374		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		11	1	139	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		10	1	139	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-		11	1	138	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-		11	1	126	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-		4	1	44	3	Y	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		17	1	203	3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7403	RRCID ->	107876	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5154 - 5248		
11	450 N	385	-0-	-65	-0-		28	1	357	2	Y	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-		37	1	504	2	Y	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		38	1	470	3	Y	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-		39	1	440	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-		40	1	450	3	Y	-0-		-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		41	1	500	3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7407	RRCID ->	107879	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	5080 - 5234		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		18	1	230	2	Y	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		17	1	234	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-		18	1	227	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-		18	1	204	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-		6	1	70	3	Y	-0-		-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-		26	1	322	3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7408	RRCID ->	107880	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	5198 - 5257		
11	150 N	140	-0-	-10	-0-		10	1	130	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-		10	1	140	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-		10	1	129	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-		7	1	85	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-		6	1	73	3	Y	-0-		-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		16	1	195	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALLISON-MIERS		WELL #:		7907	RRCID ->	107881	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5263 - 5313
M	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	
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	55 1	705 2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	54 1	745 2	Y	-0-		-0-	
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	58 1	711 3	Y	-0-		-0-	
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	56 1	636 3	Y	-0-		-0-	
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	56 1	632 3	Y	-0-		-0-	
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57 1	695 3	Y	-0-		-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #:		2	RRCID ->	107882	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7434
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-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7405	RRCID ->	107899	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5101 - 5267
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #:		1	RRCID ->	108043	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8564 - 8854
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	195 1	1030 2	Y	-0-		-0-	
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	192 1	917 2	Y	-0-		-0-	
01	1178 N	878	-0-	-300	-0-	149 1	729 2	Y	-0-		-0-	
02	1148 N	281	-0-	-867	-0-	118 1	163 2	Y	-0-		-0-	
03	1116 N	270	-0-	-846	-0-	114 1	156 2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	283	-0-	-557	-0-	127 1	156 2	Y	-0-		-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		1304	RRCID ->	108046	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5198 - 5305
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	17 1	213 2	Y	-0-		-0-	
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	24 1	323 2	Y	-0-		-0-	
01	744 N	344	-0-	-400	-0-	26 1	318 3	Y	-0-		-0-	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	26 1	294 3	Y	-0-		-0-	
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	Y	-0-		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		405	RRCID ->	108649	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7838 - 7868
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	57 1	887 3	N	-0-		-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66 1	1043 3	N	-0-		-0-	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67 1	1017 3	N	-0-		-0-	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64 1	959 3	N	-0-		-0-	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84 1	1234 3	N	-0-		-0-	
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	80 1	1258 3	N	-0-		-0-	

WARD 114		WELL #:		6	RRCID ->	108854	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	5496 - 6726
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	28 1	443 3	N	-0-		-0-	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 3	N	-0-		-0-	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27 1	459 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	19 1	379 3	N	-0-		-0-	
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	31 1	499 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #:		1	RRCID ->	108919	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8456 -	8640		
M	O	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
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #:		1	RRCID ->	108969	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7479 -	8501		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		6	RRCID ->	109034	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	6190 -	7250		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1			1
							1	9							
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	1			1
							1	9							

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		5	RRCID ->	109095	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5316 -	5413		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		6	RRCID ->	109169	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	5090 -	6399		
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #:		6	RRCID ->	109511	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5459 -	5909		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		6	RRCID ->	109512	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 4955 -	6295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N		-0-
02	8 X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N		-0-
03	8 X	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109545	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8516 -	8771
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y		-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y		-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y		-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y		-0-
*04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y		-0-

ALLISON MIERS		WELL #:		1307	RRCID ->	110053	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 5017 -	5876
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y		-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	Y		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	Y		-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	29	1	324	3	Y		-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y		-0-

REED 100		WELL #:		7	RRCID ->	110155	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 4912 -	6067
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

KELLY 124		WELL #:		6	RRCID ->	110156	COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 5116 -	6380
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	4	5 1 3
						4	9					
12	589 N	406	-0-	-183	-0-	19	1	384	2	Y	3	4 1 2
						3	9					
01	775 N	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	2 1 -0-
02	756 N	362	-0-	-394	-0-	18	1	341	3	Y	3	1 1 2
						3	9					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	2	1 1 3
						2	9					
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	Y	6	5 1 4
						7	9					

FAWCETT 130		WELL #:		6	RRCID ->	110157	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 5822 -	7069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
PFLUGER 104		WELL #:		7	RRCID ->	110158	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	4327 - 5255	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		6	RRCID ->	110159	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4627 - 5341	
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	28	1	259	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	30	1	262	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-		-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

SAWYER 144		WELL #:		6	RRCID ->	110160	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5707 - 6549	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 141		WELL #:		7	RRCID ->	110161	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	5279 - 6537	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	21	1	317	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	25	1	359	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

MAYFIELD 39		WELL #:		6	RRCID ->	110650	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	6360 - 7125	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		5	RRCID ->	110651	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	6262 - 7121	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524														
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	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-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-	

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187														
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	455 2	Y	1		3	
							1	9						
12		465 N	108	-0-	-357	-0-	6	1	102 2	Y	-0-	1 1	2	
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465 3	Y	1	1 1	2	
							1	9						
02		448 N	320	-0-	-128	-0-	18	1	302 3	Y	-0-		2	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140 3	Y	1	1 1	2	
							1	9						
04		480 N	336	-0-	-144	-0-	18	1	318 3	Y	-0-		2	

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811														
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	107	1	330 2	Y	2	2 1	1 8	1
							2	9						
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	288 2	Y	4	2 1	1 8	2
							4	9						
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	106	1	293 3	Y	1	2 1		1
							1	9						
02		392 N	322	-0-	-70	-0-	94	1	226 3	Y	2	2 1		1
							2	9						
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	81	1	300 3	Y	4	1 1	2 8	2
							4	9						
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	104	1	282 3	Y	3	3 1		2
							3	9						

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243														
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140 2	Y	-0-		-0-	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134 2	Y	-0-		-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142 2	Y	-0-		-0-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138 2	Y	-0-		-0-	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144 2	Y	-0-		-0-	
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137 2	Y	-0-		-0-	

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995														
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251 2	Y	-0-		-0-	
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265 2	Y	-0-		-0-	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278 2	Y	-0-		-0-	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230 2	Y	-0-		-0-	
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248 2	Y	-0-		-0-	
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240 2	Y	-0-		-0-	

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955														
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	N	-0-		-0-	
02		8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
03		8 X	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
04		11 X	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JONES 118		WELL #:		7A	RRCID ->	111433	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 5159 -	6204	
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
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

FIELDS 52		WELL #:		5	RRCID ->	111735	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5093 -	5799	
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	26	1	208	3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	25	1	187	3	N	-0-		-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	3	N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7104	RRCID ->	111902	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5132 -	5191	
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	12	1	154	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7105	RRCID ->	111903	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5084 -	5241	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		6	RRCID ->	112037	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 4957 -	5503	
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-		-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1308	RRCID ->	112219	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 4994 -	5220	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640													
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	33 1	726 3	N	-0-			-0-
12		806 N	771	-0-	-35	-0-	36 1	735 3	N	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	30 1	786 3	N	-0-			-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	708 3	N	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	758 3	N	-0-			-0-
04		780 N	741	-0-	-39	-0-	35 1	706 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916													
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 3	N	-0-			-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	9 1	157 3	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 3	N	-0-			-0-
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265													
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	15 1	325 3	N	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	316 3	N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	N	-0-			-0-
04		330 N	263	-0-	-67	-0-	12 1	251 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475													
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	6 1	161 3	N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	6 1	143 3	N	-0-			-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574													
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-			-0-
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	7 1	185 3	N	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	7 1	170 3	N	-0-			-0-
03		248 N	154	-0-	-94	-0-	7 1	147 3	N	-0-			-0-
04		180 N	98	-0-	-82	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497													
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	N	-0-			-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	23 1	464 3	N	-0-			-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 3	N	-0-			-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	18 1	421 3	N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	547 3	N	-0-			-0-
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	21 1	425 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 57		WELL #:		5	RRCID ->	112671	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5616 - 5784
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
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	43	1	376	2	Y	1	5
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	53	1	407	2	Y	-0-	1
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	33	1	365	3	Y	4 1	1
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1	2
03	465 N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2	4
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	1	5

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		7	RRCID ->	112672	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5155 - 5897
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-	-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-	-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-	-0-

BRAY 42		WELL #:		2	RRCID ->	112673	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5640 - 5669
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	-0-
01	558 N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-	-0-
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	211	3			Y	-0-	-0-
03	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	3			Y	-0-	-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-	-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		40	RRCID ->	112674	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5909 - 6071
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	86	1	954	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	62	1	970	3	N	1 8	-0-
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	59	1	919	3	N	-0-	-0-
02	980 N	956	-0-	-24	-0-	53	1	903	3	N	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	N	-0-	-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	50	1	873	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		26	RRCID ->	112675	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6535 - 6941
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	N	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-	-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH J		WELL #:		9	RRCID ->	112678	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 6979
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH E		WELL #:		5	RRCID ->	112804	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6685 - 7044	
M	O	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
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH EE		WELL #:		29	RRCID ->	112805	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6497 - 6891	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	12 1	165 3	N	-0-				-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-				-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	14 1	243 3	N	-0-				-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	12 1	204 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		30	RRCID ->	112806	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6495 - 6894	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 3	N	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	3 1	53 3	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH L		WELL #:		11	RRCID ->	112808	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 7111	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 3	N	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-				-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		12	RRCID ->	112809	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6477 - 7075	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH NN		WELL #:		53	RRCID ->	112810	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6895 - 7241	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-				-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #:		7	RRCID ->	112832	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	5253 - 6286	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 3	Y	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
JONES 120		WELL #:		7	RRCID ->	113261	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5347 - 6127			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYER RANCH "RR"		WELL #:		56	RRCID ->	113475	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6805 - 6993			
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	15	1	331	3	N	-0-				-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-				-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-				-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	13	1	311	3	N	-0-				-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-				-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #:		61	RRCID ->	113476	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6837 - 7067			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-				-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		7	RRCID ->	113581	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6206 - 7129			
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	2				6
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	Y	2	3	1		5
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2	2	1		5
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	1				6
03	1209 N	860	-0-	-349	-0-	43	1	815	3	Y	2	3	1		5
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	64	1	1132	3	Y	2				7

SAWYER 112		WELL #:		7	RRCID ->	113582	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	5455 - 6550			
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	74	1	77	2	Y	1				1
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	66	1	54	2	Y	-0-				1
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	7	1	33	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	17	1	37	3	Y	1				1
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				1

REED 101		WELL #:		6	RRCID ->	113583	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5169 - 6221			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, RIP "H-46"		WELL #:		1	RRCID ->	113677	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5853 - 6160		
M	O	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
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	75	1	822	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-	-0-	-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	903	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER "MMM"		WELL #:		1	RRCID ->	113970	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6765 - 6964		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		44	RRCID ->	113971	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5764 - 6224		
11	1710 N	626	-0-	-1084	-0-	-0-	52	1	574	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	-0-	37	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	-0-	21	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	466	-0-	-154	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	478	-0-	-122	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-

VALLIANT "C"		WELL #:		38	RRCID ->	113972	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6345 - 7621		
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		42	RRCID ->	113974	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	5297 - 6147		
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-	-0-	-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "PP"		WELL #:		54	RRCID ->	113975	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6857 - 7098		
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #:		1	RRCID ->	113976	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5389 - 6227		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 5		RRCID -> 114042	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 6371	PERF. 5042	- 5809			
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	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	1			1	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	Y	-0-			1	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	1	1	1	1	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 3	Y	-0-			1	
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	3 1	25 3	Y	-0-			1	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1	1	-0-	

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931			PERF. 5406 - 6465	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-	

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108			PERF. 5467 - 6850	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	-0-	1	1	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	2	1	1	1	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	2 9	101 3	Y	-0-	1	1	-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	7 1	91 3	Y	1	1	1	-0-	
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	6 1	65 3	Y	1	1	8	-0-	
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9	99 3	Y	2	1	1	1	

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419			PERF. 6859 - 7162	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-			-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-			-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 3	N	-0-			-0-	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20 1	475 3	N	-0-			-0-	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27 1	570 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	21 1	428 3	N	-0-			-0-	

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680			PERF. 5819 - 6571	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	15 1	160 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	171 3	N	-0-			-0-	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	N	-0-			-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-			-0-	

MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6904 - 7224	
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-	
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	N	-0-			-0-	
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 125A		WELL #:		1	RRCID ->	114320	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6047 - 6371	
M	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
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	71 1	115 2	Y	1	1	1	-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	1 9	110 2	Y	2	1	1	1	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 9	113 3	Y	-0-	1	1	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	73 1	96 3	Y	-0-			-0-	
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	67 1	88 3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	46 1	95 3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	65 1						-0-	

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		4	RRCID ->	114321	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5292 - 5315	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		7	RRCID ->	114322	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	6092	PERF.	5180 - 5925	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-	
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-			-0-	

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:		1	RRCID ->	114470	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7386 - 7455	
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	24	-0-	-162	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-	
01	403 N	215	-0-	-188	-0-	8 1	207 3	N	-0-			-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18 1	433 3	N	-0-			-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 3	N	-0-			-0-	
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		1	RRCID ->	114472	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6401 - 6749	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4 1	102 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3	N	-0-			-0-	

WARD, RIP "K"		WELL #:		48	RRCID ->	114473	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5722 - 6748	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	-0-			-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	N	-0-			-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	N	-0-			-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-			-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, RIP "J"		WELL #:		47	RRCID ->	114526	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5675 - 6553	
M	O	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
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #:		7	RRCID ->	114759	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5401 - 6475	
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	N	-0-		-0-
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-		-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	19	1	343	3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	20	1	330	3	N	-0-		-0-

WARD, R. C. "M"		WELL #:		50	RRCID ->	114760	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6008 - 7073	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		1	RRCID ->	115014	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7240 - 7581	
11	240 N	89	-0-	-151	-0-	4	1	85	3	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-		-0-
03	248 N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
04	240 N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	115015	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287 - 7651	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-		-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		1	RRCID ->	115016	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7280 - 7337	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		39	RRCID ->	115236	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	5411 - 6160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "AAA"		WELL #:		67	RRCID ->	115237	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7081 - 7541	
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD 127		WELL #:		7	RRCID ->	115467	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5477 - 6740	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "YY"		WELL #:		66	RRCID ->	115548	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7013 - 7219	
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	3	N	-0-	-0-	-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	28	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-

ALDWELL RANCH "A"		WELL #:		63	RRCID ->	115603	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8551 - 8630	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		28	RRCID ->	116010	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6461 - 6933	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #:		7	RRCID ->	116129	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	5175 - 6447	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		1	RRCID ->	116477	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7376 - 7432		
M	O	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
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		35	RRCID ->	116690	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	6293 - 6958		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #:		37	RRCID ->	116691	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7233 - 7469		
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	32	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	32	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	-0-	31	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		16	RRCID ->	116692	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6551 - 7674		
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	-0-	38	1	539	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	315	-0-	-429	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	154	-0-	-559	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	91	-0-	-441	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "U"		WELL #:		19	RRCID ->	117151	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6600 - 7863		
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY RANCH "A"		WELL #:		64	RRCID ->	117232	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8737 - 8810		
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY RANCH "B"		WELL #:		114	RRCID ->	118578	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8750 - 9057		
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 110		WELL #:		6	RRCID ->	125133	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4904 - 5343
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
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	38	1	340	2	Y	3	-0-
						3	9					
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	35	1	317	3	Y	3	-0-
						3	9					
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	25	1	257	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	3	Y	3	-0-
						3	9					

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		5	RRCID ->	125226	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2876 - 3692
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		8	RRCID ->	125227	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	5234 - 5307
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	33	1	309	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	11	1	97	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	3	-0-
						3	9					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	39	1	380	3	Y	4	-0-
						4	9					

DAVID 109		WELL #:		8	RRCID ->	125263	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4805 - 5428
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	Y	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	38	1	348	3	Y	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	39	1	376	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		3	RRCID ->	125297	COMPL. DATE	09/10/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3199 - 3654
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	252	1	380	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	225	1	394	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	270	1	386	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	361	-0-	-227	-0-	54	1	307	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	50	1	348	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	405	-0-	-225	-0-	55	1	350	3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #:		7	RRCID ->	125410	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5344
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
PFLUGER 84		WELL #:		6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748 - 5288			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3	RRCID ->	125412	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3308 - 4170			
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	125	1	189	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	116	1	203	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	137	1	195	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	33	1	188	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	33	1	213	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		5	RRCID ->	125413	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2704 - 3854			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	125642	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5254 - 5397			
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	26	1	283	3	Y	-0-				3
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-				3
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-				3
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-				3
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	222	3	Y	-0-				3
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	17	1	177	3	Y	-0-				3

KELLY 125		WELL #:		7	RRCID ->	125649	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5402 - 6636			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 123		WELL #:		8	RRCID ->	125650	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5288 - 6180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GALBREATH 66		WELL #:		7	RRCID ->	125651	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 - 5914			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580				
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
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	63	1	Y	-0-			6
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	60	1	Y	1	6	1	1
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	50	1	Y	1			2
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	24	1	Y	1			3
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	21	1	Y	2			5
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	27	1	Y	2			7
						2	9					
						2	9					

REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197				
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: 1391S RRCID -> 125700 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3368 - 3744													
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916													
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1	1	1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	1	1	1
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	9	127	3	Y	1	1	1
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	8	1	114	3	Y	1	1	1
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	1	9	72	3	Y	-0-	1	1
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	1	1
						8	1						
						2	9						

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890													
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336													
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	-0-	3
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	35	1	368	3	Y	-0-	-0-	3
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	43	1	377	3	Y	-0-	-0-	3
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	-0-	3
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	29	1	310	3	Y	-0-	-0-	3
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	29	1	312	3	Y	-0-	-0-	3

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825													
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	35	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	39	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1	8
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	24	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916													
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	23	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 120		WELL #:		8	RRCID ->	126035	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5357 - 6145
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	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
02	11 X	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
03	11 X	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3404	RRCID ->	126114	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5289 - 5357
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	70	1	776	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	81	1	848	3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	115	1	1006	3	Y	-0-	-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-	-0-
03	930 N	767	-0-	-163	-0-	66	1	701	3	Y	-0-	-0-
04	1080 N	920	-0-	-160	-0-	79	1	841	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0933S	RRCID ->	126115	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	5407	PERF.	4579 - 5204
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
03	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
04	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #:		5	RRCID ->	126186	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	5479 - 6135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

FAWCETT 130		WELL #:		7	RRCID ->	126187	COMPL. DATE	12/20/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5638 - 6749
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	16	1	199	2	Y	1	1
						1	9					
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	209	2	Y	1	2
						1	9					
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	41	-0-	-155	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	1	1
						1	9					

WARD 127		WELL #:		8	RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	5696 - 6819
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALDWELL "B"		WELL #:		143	RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	7472 - 8554
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
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		8	RRCID ->	126456	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5376 - 6534
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	108	1	231	2	Y	2	2
						2	9					
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	109	1	239	2	Y	-0-	2
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	109	1	244	3	Y	2	2
						2	9				2	1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	100	1	183	3	Y	-0-	2
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	85	1	219	3	Y	-0-	2
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	117	1	251	3	Y	-0-	2

SAWYER 128		WELL #:		8	RRCID ->	126457	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5551 - 6518
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1	1
						1	9					
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	303	2	Y	1	2
						1	9					
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	317	3	Y	1	1
						1	9				2	1
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	1	2
						1	9					
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	2
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	31	1	288	3	Y	-0-	2

SAWYER 168		WELL #:		8	RRCID ->	126458	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5592 - 7052
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	1
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1

SAWYER 144		WELL #:		7	RRCID ->	126501	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5974 - 6066
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 57		WELL #:		6	RRCID ->	126503	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5475 - 5831
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
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	55 1	473 2	Y	-0-			6
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	63 1	491 2	Y	-0-	5 1		1
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	40 1	439 3	Y	1			2
						1 9						
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	19 1	356 3	Y	1			3
						1 9						
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	14 1	287 3	Y	1			4
						1 9						
04	450 N	343	-0-	-107	-0-	16 1	326 3	Y	1			5
						1 9						

ESPY 57		WELL #:		7	RRCID ->	126615	COMPL. DATE	02/13/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5487 - 5843
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	18 1	156 2	Y	-0-			2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	19 1	148 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	12 1	132 3	Y	1			1
						1 9						
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			1
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	5 1	98 3	Y	1			2
						1 9						

MAYFIELD 46		WELL #:		8	RRCID ->	126709	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6251 - 7042
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH TTT		WELL #:		159	RRCID ->	127248	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6669 - 7856
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	14 1	309 3	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	15 1	328 3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	14 1	323 3	N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	12 1	295 3	N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 1	319 3	N	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	13 1	302 3	N	-0-			-0-

RAY RANCH "D"		WELL #:		116	RRCID ->	128201	COMPL. DATE	06/20/1988	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8490 - 9183
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40 1	446 2	Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41 1	461 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	35 1	460 3	Y	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	37 1	430 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	40 1	414 3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #:		165	RRCID ->	128450	COMPL. DATE	09/04/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6282 - 7173
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	119 3	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	3 1	83 3	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	4 1	102 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 110		WELL #:		7	RRCID ->	129910	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5140 - 5307			
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
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #:		8	RRCID ->	129911	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5172 - 5390			
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	38	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	39	1	344	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	3	Y	-0-			-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

SHURLEY		WELL #:		25	RRCID ->	130376	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5306 - 5948			
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	130491	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5204 - 5971			
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	130582	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5106 - 5912			
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		23	RRCID ->	130583	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5503 - 6073			
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 24	RRCID -> 130584	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5340	- 6066			
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
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 26	RRCID -> 130881	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5225	- 5946			
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-

SHURLEY				WELL #: 27	RRCID -> 130882	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5248	- 6006			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 28	RRCID -> 131047	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5162	- 6061			
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-			-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 3		N	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 29	RRCID -> 131048	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5123	- 6103			
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 30	RRCID -> 131136	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5072	- 5705			
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 31	RRCID -> 131235	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5208	- 5803			
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

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
11	30 N		2	-0-	-28		2	2		N	-0-					-0-
12	31 N		25	-0-	-6		25	2		N	-0-					-0-
01	186 N		186	-0-	-0-		186	3		N	-0-					-0-
02	195 N		195	-0-	-0-		195	3		N	-0-					-0-
03	178 N		178	-0-	-0-		178	3		N	-0-					-0-
*04	240 N		240	-0-	-0-		240	3		N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

11	76 N		76	-0-	-0-		3	1	73	3	N	-0-				-0-
12	93 N		81	-0-	-12		4	1	77	3	N	-0-				-0-
01	93 N		78	-0-	-15		3	1	75	3	N	-0-				-0-
02	84 N		73	-0-	-11		3	1	70	3	N	-0-				-0-
03	93 N		78	-0-	-15		3	1	75	3	N	-0-				-0-
04	90 N		74	-0-	-16		3	1	71	3	N	-0-				-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

11	30 N		28	-0-	-2		28	2		N	-0-					-0-
12	31 N		30	-0-	-1		30	2		N	-0-					-0-
01	31 N		25	-0-	-6		25	3		N	-0-					-0-
02	28 N		22	-0-	-6		22	3		N	-0-					-0-
03	31 N		27	-0-	-4		27	3		N	-0-					-0-
04	30 N		16	-0-	-14		16	3		N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

11	587 N		587	-0-	-0-		61	1	526	2	Y	-0-				5
12	594 N		594	-0-	-0-		68	1	525	2	Y	1	5	1		1
							1	9								
01	620 N		602	-0-	-18		50	1	551	3	Y	1				2
							1	9								
02	560 N		466	-0-	-94		23	1	442	3	Y	1				3
							1	9								
03	589 N		398	-0-	-191		18	1	379	3	Y	1				4
							1	9								
04	570 N		556	-0-	-14		27	1	527	3	Y	2				6
							2	9								

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

11	743 N		743	-0-	-0-		77	1	665	2	Y	1				4
							1	9								
12	702 N		702	-0-	-0-		80	1	621	2	Y	1	4	1		1
							1	9								
01	806 N		792	-0-	-14		66	1	725	3	Y	1				2
							1	9								
02	700 N		544	-0-	-156		27	1	515	3	Y	2				4
							2	9								
03	713 N		188	-0-	-525		9	1	179	3	Y	-0-				4
04	780 N		551	-0-	-229		26	1	523	3	Y	2				6
							2	9								

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

11	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 33	RRCID -> 131502	COMPL. DATE 07/04/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5204	- 5922		
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
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 35	RRCID -> 131503	COMPL. DATE 07/15/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5172	- 5966		
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3	N	-0-		-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 9	RRCID -> 131726	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6169	- 6237		
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	12	1	Y	-0-		1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		1
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	11	1	Y	-0-		1
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	Y	-0-		1
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	Y	-0-		1

VALLIANT, L. R.				WELL #: 6	RRCID -> 131727	COMPL. DATE 05/16/1989	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 7204	- 7494		
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	22	1	N	-0-		-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	15	1	N	-0-		-0-
02	336 N	44	-0-	-292	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	15	1	N	-0-		-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138				WELL #: 7	RRCID -> 131836	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6155	- 7247		
11	480 X	117	-0-	-363	-0-	7	1	Y	-0-		2
12	496 X	35	-0-	-461	-0-	2	1	Y	-0-		2
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	15	1	Y	-0-		2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		2
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1	1 1	2
						1	9				
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1		3
						1	9				

SHURLEY 166				WELL #: 5	RRCID -> 131837	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5603	- 5696		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KEENE D		WELL #:		2	RRCID ->	132061	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8092 - 8309		
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	EOM BALANCE
11	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		8	RRCID ->	132187	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	24	1	406	2	Y	2	2 1	1
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	26	1	407	2	Y	3	2 1	2
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	25	1	428	3	Y	1	2 1	1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	1		2
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	3	Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		6	RRCID ->	132188	COMPL. DATE	09/12/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6112 - 6331
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #:		5	RRCID ->	132305	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5857 - 6240
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 147		WELL #:		7	RRCID ->	132306	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6674 - 7014	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	83	2	Y	1	1 1	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	75	2	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	57	3	Y	1	1 1	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	3	Y	1	1 8	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	1	1 1	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		5	RRCID ->	132307	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5340 - 6219
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 36		WELL #:		4	RRCID ->	132342	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	5393 - 6685
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	EOM BALANCE
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	2	1 8
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	4	1 8
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	306	3	Y	1	1
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	18	1	270	3	Y	2	1
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	2	1 8
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	3	2 1

REED 100		WELL #:		8	RRCID ->	132367	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5099 - 6020
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		7	RRCID ->	132368	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	5113 - 6192
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	3	1 8
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	340	2	Y	4	1 8
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	342	3	Y	3	1
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	16	1	308	3	Y	2	1
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1 1 2 8
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	337	3	Y	3	3 1

PFLUGER 84		WELL #:		7	RRCID ->	132413	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5214 - 5303
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		8	RRCID ->	132414	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5288
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 118		WELL #:		8	RRCID ->	132415	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5368 - 6312		
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
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	26	1	101	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	28	1	98	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	Y	2	1	8	1
						2	9							
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		5	RRCID ->	132617	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5428 - 5446		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #:		4	RRCID ->	132863	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5009 - 5486		
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-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		8	RRCID ->	132864	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5177 - 5973		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		7	RRCID ->	132868	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5278 - 5684		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	18	1	135	3	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	13	1	96	3	N	-0-			-0-
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		39	RRCID ->	132959	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	5134 - 5960		
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-			-0-
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 40		WELL #:		3	RRCID ->	132967	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6834 - 7219		
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
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	1			2
						1	9							
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	1	1	1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	Y	1			2
						1	9							
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	1	1	1
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	249	3	Y	1			2
						1	9							

MAYFIELD 34		WELL #:		6	RRCID ->	133261	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6295 - 7147		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	133444	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5287 - 6224		
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-

SHURLEY 96		WELL #:		7	RRCID ->	133560	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5306 - 6046		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY		WELL #:		41	RRCID ->	133697	COMPL. DATE	02/12/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5066 - 5948		
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #:		3	RRCID ->	133881	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5482 - 6692		
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	25	1	414	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	27	1	416	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	25	1	423	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	Y	1			2
						1	9							
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	2	1	-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 57				WELL #: 8	RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5649	- 5853				
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
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	49	1	426	2	Y	-0-			4
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	52	1	407	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	38	1	421	3	Y	1			2
						1	9							
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	18	1	340	3	Y	-0-			2
03	465 N	357	-0-	-108	-0-	16	1	339	3	Y	2			4
						2	9							
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	19	1	369	3	Y	1			5
						1	9							

KELLY 102				WELL #: 6	RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5757	- 6257				
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	140	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	33	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 36	RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5145	- 5947				
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	62	1	354	2	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	64	1	407	3	N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	3	N	-0-			-0-
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	45	1	293	3	N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	62	1	369	3	N	-0-			-0-

ESPY 56				WELL #: 8	RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5395	- 5830				
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	1			1
						1	9							
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	41	3	Y	1			1
						1	9							
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			1

ESPY 32				WELL #: 6	RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5551	- 5710				
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	65	1	564	2	Y	-0-			6
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	Y	1	6	1	1
						1	9							
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	52	1	572	3	Y	1			2
						1	9							
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	25	1	470	3	Y	1			3
						1	9							
03	620 N	418	-0-	-202	-0-	19	1	397	3	Y	2			5
						2	9							
04	600 N	397	-0-	-203	-0-	19	1	377	3	Y	1			6
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595															
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274															
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534															
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791															
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	3	N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	N	-0-			-0-
01	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	75	1	527	3	N	-0-			-0-
02	1456 X	502	-0-	-954	-0-	60	1	440	3	N	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							
03	1147 X	374	-0-	-773	-0-	42	1	332	3	N	-0-			-0-
04	720 X	515	-0-	-205	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	20	1	144	3	N	-0-			-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	Y	-0-			5
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	Y	-0-	1	5 1	1
						1	9							
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	Y	-0-	1		2
						1	9							
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	25	1	485	3	Y	-0-	1		3
						1	9							
03	589 N	367	-0-	-222	-0-	17	1	349	3	Y	-0-	1		4
						1	9							
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	22	1	442	3	Y	-0-	2		6
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GALBREATH 65		WELL #:		5	RRCID ->	135590	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5275 - 5896	
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
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	1		2
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	1		3
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	232	3	Y	2	3 1	2
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	27	1	206	3	Y	-0-		2
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	21	1	195	3	Y	1		3
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	25	1	205	3	Y	1	3 1	1

RICHARDSON 4				WELL #:	4	RRCID ->	136184	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7364
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-		2
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	2	Y	1	1 1	2
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-		2
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	3	Y	-0-		2
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1 1	1
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	1		2

KELLY 126				WELL #:	7	RRCID ->	136186	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5481 - 6405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 147				WELL #:	8	RRCID ->	136188	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5553 - 6738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SHURLEY 98				WELL #:	6	RRCID ->	136190	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5637 - 5910
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	N	-0-		-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	3	N	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 36		WELL #:		5	RRCID ->	136193	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5387 - 5825
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
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	38 1	641 2	Y	4	3 1	2	
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	4 9	605 2	Y	4	3 1	3	
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	39 1	609 3	Y	2	3 1	2	
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	4 9	551 3	Y	1		3	
03	651 N	500	-0-	-151	-0-	36 1	475 3	Y	-0-	3 1	-0-	
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	2 9	660 3	Y	1		1	
						32 1						
						1 9						
						25 1						
						38 1						
						1 9						

KELLY 125		WELL #:		10	RRCID ->	136194	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5430 - 6565
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

RICHARDSON 139		WELL #:		4	RRCID ->	136195	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7218
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	1		1	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	69 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	Y	-0-		-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		-0-	
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-	

REINHARDT 6		WELL #:		6	RRCID ->	136197	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6815 - 7242
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-		-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-		-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-		-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y	-0-		-0-	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	Y	-0-		-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 3	Y	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		37	RRCID ->	136202	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5029 - 5916
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-		-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3		N	-0-		-0-	
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		40	RRCID ->	136203	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5296 - 6100
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 42	RRCID -> 136204	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5195	- 6019			
M	O	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	
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 44	RRCID -> 136205	COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5095	- 5914			
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 45	RRCID -> 136209	COMPL. DATE 09/08/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5219	- 6106			
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 46	RRCID -> 136210	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5176	- 6069			
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293 3	N	-0-		-0-	

JEFFERS 28A				WELL #: 1	RRCID -> 136278	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7376	- 7430			
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37 1	785 2	Y	6	7 1	4
							7 9					
12	1023	N	468	-0-	-555	-0-	21 1	444 2	Y	3	4 1	3
							3 9					
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	33 1	679 3	Y	2	1 1	4
							2 9					
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	26 1	543 3	Y	2	2 1	4
							2 9					
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51 1	978 3	Y	7	5 1	6
							8 9					
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46 1	925 3	Y	7	8 1	5
							8 9					

BAKER, ROY				WELL #: 1901	RRCID -> 136358	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3087	- 3154			
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	161 1	1221 2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	172 1	1210 2	N	-0-		-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173 1	1307 3	N	-0-		-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155 1	1173 3	N	-0-		-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	113 1	1003 3	N	-0-		-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166 1	1291 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

11	330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

11	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	-0-	156	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	-0-	166	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	-0-	119	1	1052	3	N	-0-					-0-
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1281	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

11	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1052S	RRCID ->	136799	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4642 - 5011
M	O	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
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34				WELL #:	7	RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7086 - 7313
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34				WELL #:	8	RRCID ->	136927	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 7100
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1	1 1
						1	9					
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-	1
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-	1
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	8	1	158	3	Y	1	1 1
						1	9					
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	1

MAYFIELD 39				WELL #:	8	RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6965 - 7195
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 45				WELL #:	4	RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6977 - 7205
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	1	3
						1	9					
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	1 1
						1	9					
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	34	1	553	3	Y	-0-	2
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1	3
						1	9					
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	3	Y	-0-	1 1
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	1	3
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

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
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11 1	99 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	97 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11 1	101 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10 1	93 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9 1	90 3	Y	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	13 1	127 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14 1	124 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	15 1	141 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35 1	506 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	33 1	500 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	33 1	501 3	Y	3	4 1		2
						3 9						
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	29 1	441 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	29 1	444 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34 1	494 3	Y	4	4 1		3
						4 9						

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVID 109		WELL #:		9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307			
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
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	15	1	135	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	13	1	125	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WARD 114		WELL #:		8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681			
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675			
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	3	N	-0-			-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #:		4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649			
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	22	1	366	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	23	1	366	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	18	1	321	3	Y	1			2
						1	9							
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-	2	1	-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1297	RRCID ->	137199	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	6826 - 6885
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	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	Y	-0-		-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3	Y	-0-		-0-	
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3	Y	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-	

MAYER RANCH "T"		WELL #:		18	RRCID ->	137202	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6580 - 8282
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	N	-0-		-0-	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	N	-0-		-0-	
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	9	1	N	-0-		-0-	
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	8	1	N	-0-		-0-	
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	8	1	N	-0-		-0-	
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	1	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "N"		WELL #:		13	RRCID ->	137206	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6610 - 7852
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
01	713 N	232	-0-	-481	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
02	336 N	201	-0-	-135	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0126S	RRCID ->	137510	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5124 - 5202
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-		-0-	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-	
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	Y	-0-		-0-	
03	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3	Y	-0-		-0-	
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1065S	RRCID ->	137511	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5097 - 5187
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	Y	-0-		-0-	
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	Y	-0-		-0-	
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	433	3	Y	-0-		-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-		-0-	
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3	Y	-0-		-0-	

GALBREATH 65		WELL #:		6	RRCID ->	137515	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5504 - 5873
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	2		4	
						2	9					
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		4	
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	Y	3	4 1	3	
						3	9					
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	25	1	Y	-0-		3	
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	21	1	Y	1		4	
						1	9					
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	1	3 1	2	
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745														
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
11		480 N	446	-0-	-34	-0-		29 1	417 3	N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-		30 1	477 3	N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-		29 1	483 3	N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-		27 1	435 3	N	-0-			-0-
03		496 N	268	-0-	-228	-0-		15 1	253 3	N	-0-			-0-
04		510 N	353	-0-	-157	-0-		19 1	334 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675														
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-		9 1	136 2	Y	-0-	1 1		1
								2 9						
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-		14 1	197 3	Y	-0-	1 1		1
								2 9						

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208														
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		Y	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3		Y	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3		Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		Y	-0-			-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-		139 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-		137 3		Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810														
11		210 N	175	-0-	-35	-0-		11 1	164 3	N	-0-			-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-		9 1	135 3	N	-0-			-0-
01		217 N	145	-0-	-72	-0-		8 1	137 3	N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-		8 1	128 3	N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 3	N	-0-			-0-
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-		10 1	169 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MITCHELL				WELL #: 101	RRCID -> 138244	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 5049	PERF. 3044	- 3481			
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
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	12 1	139 2	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 2	N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	12 1	150 3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	11 1	135 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0934S	RRCID -> 138246	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5119	- 5198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY				WELL #: 47	RRCID -> 138247	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5162	- 6132			
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01	310 N	175	-0-	-135	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186 3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-

JEFFERS 18A				WELL #: 1	RRCID -> 138458	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 7641	PERF. 7387	- 7417			
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9 1	196 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	200 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	8 1	169 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	8 1	155 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	10 1	184 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	Y	2	2 1		1
						2 9						

MAYER 4				WELL #: 2	RRCID -> 138568	COMPL. DATE 05/12/1991	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 6601	- 6781			
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15 1	263 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	265 2	Y	1			1
						1 9						
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	266 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y	1			1
						1 9						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-			1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER 19				WELL #: 3	RRCID -> 138570	COMPL. DATE 05/18/1991	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6326	- 6377			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ALLISON 54		WELL #:		3	RRCID ->	138571	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5367 - 5925	
M	O	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
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	30	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	27	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		7	RRCID ->	138572	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5039 - 5144	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	21	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	22	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #:		0601	RRCID ->	138580	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3798 - 3910	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	20	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		48	RRCID ->	138584	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5146 - 6065	
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		20	RRCID ->	138852	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4484 - 5745	
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2			N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #:		58	RRCID ->	138937	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6978 - 7992	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	48	1	1241	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	55	1	1122	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1044S	RRCID ->	139010	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 - 5180	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY, COLLIER		WELL #:		5	RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5065 - 6024
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
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-	-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-	-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	78 3		N	-0-	-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		21	RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5039 - 5780
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
12		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2		N	-0-	-0-
01		744 N	588	-0-	-156	-0-	588 3		N	-0-	-0-
02		560 N	489	-0-	-71	-0-	489 3		N	-0-	-0-
03		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-	-0-
*04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		22	RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-

FIELDS 15		WELL #:		7	RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4965 - 5022
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	19 1	180 3	N	-0-	-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	21 1	202 3	N	-0-	-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 3	N	-0-	-0-
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	10 1	156 3	N	-0-	-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	10 1	139 3	N	-0-	-0-
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	N	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		5	RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5338 - 5765
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 47		WELL #:		2	RRCID ->	139026	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6601 - 6781
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-	1
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	14 1	202 2	Y	-0-	1
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	14 1	185 3	Y	-0-	1 1
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	15 1	187 3	Y	-0-	-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	Y	-0-	-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		3	RRCID ->	139032	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6308 - 7202
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-	2
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	Y	-0-	2
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	Y	-0-	2 1
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	13 1	157 3	Y	-0-	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	-0-	-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 36		WELL #:		4	RRCID ->	139056	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6283 - 6996	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	139135	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5490 - 6466	
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	86	1	952	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	927	-0-	-189	-0-	56	1	871	3	N	-0-		-0-
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	51	1	878	3	N	-0-		-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	N	-0-		-0-
04	900 N	829	-0-	-71	-0-	45	1	784	3	N	-0-		-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	139136	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5495 - 6433	
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-		-0-
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	12	1	189	3	N	-0-		-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-		-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1305	RRCID ->	139137	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6746 - 6788	
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1298	RRCID ->	139138	COMPL. DATE	06/08/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6776 - 6844	
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3		Y	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		4	RRCID ->	139180	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7108 - 7297	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1		2
						1	9						
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	1	1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1
						1	9						
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	1		2
						1	9						
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-	1	1
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	20	1	353	3	Y	1		2
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2				N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2				N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3				N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y		-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y		-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y		-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	6	1	212	3	Y		-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y		-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3				Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3				Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3				Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3				Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3				Y	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3				Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N		-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N		-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N		-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N		-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	N		-0-			-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N		-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4524 - 4708															
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062															
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970															
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	84	1	546	2	N	-0-			-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	87	1	555	2	N	-0-			-0-
01	775	N	499	-0-	-276	-0-	87	1	412	3	N	-0-			-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	79	1	318	3	N	-0-			-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	62	1	378	3	N	-0-			-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	84	1	476	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938															
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796															
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977															
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	3	N	-0-			-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	32	1	544	3	N	-0-			-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	32	1	575	3	N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-			-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085															
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208										COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	6540	-	8255
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			
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-				-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-			
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-			
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-			
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-			
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-			

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212										COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	6380	-	7735
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-			
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-			
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-			
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	N	-0-				-0-			
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	N	-0-				-0-			
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214										COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5384	-	8490
11		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	81 1	1257 3	N	-0-				-0-			
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	89 1	1410 3	N	-0-				-0-			
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	94 1	1417 3	N	-0-				-0-			
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	83 1	1232 3	N	-0-				-0-			
03		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	94 1	1392 3	N	-0-				-0-			
04		1470 N	1312	-0-	-158	-0-	79 1	1233 3	N	-0-				-0-			

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319										COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6585	-	8100
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 3	N	-0-				-0-			
12		589 N	324	-0-	-265	-0-	14 1	310 3	N	-0-				-0-			
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	31 1	730 3	N	-0-				-0-			
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	23 1	545 3	N	-0-				-0-			
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 3	N	-0-				-0-			
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	22 1	523 3	N	-0-				-0-			

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697										COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6612	-	6780
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-			
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-				-0-			
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-				-0-			
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-			
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-				-0-			
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-				-0-			

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948										COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	6672	-	6887
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 3	N	-0-				-0-			
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 3	N	-0-				-0-			
01		806 N	784	-0-	-22	-0-	32 1	752 3	N	-0-				-0-			
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	28 1	672 3	N	-0-				-0-			
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	32 1	753 3	N	-0-				-0-			
04		750 N	730	-0-	-20	-0-	30 1	700 3	N	-0-				-0-			

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156										COMPL. DATE	02/17/1962	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8114	-	8572
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	115 1	1758 2	Y	-0-				-0-			
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	115 1	1766 2	Y	-0-				-0-			
01		1891 N	1827	-0-	-64	-0-	111 1	1716 2	Y	-0-				-0-			
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114 1	1651 2	Y	-0-				-0-			
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	131 1	1829 2	Y	-0-				-0-			
04		1770 N	1726	-0-	-44	-0-	121 1	1605 2	Y	-0-				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "P"		WELL #:		14	RRCID ->	141210	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6612 - 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
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	152 1	345 3	N	-0-			-0-
12		527 N	493	-0-	-34	-0-	154 1	339 3	N	-0-			-0-
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	153 1	341 3	N	-0-			-0-
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	138 1	297 3	N	-0-			-0-
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	151 1	322 3	N	-0-			-0-
04		480 N	460	-0-	-20	-0-	146 1	314 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	141235	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6552 - 7778	
11		210 N	4	-0-	-206	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1073 3	N	-0-			-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	48 1	895 3	N	-0-			-0-
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	811 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	345	-0-	-765	-0-	17 1	328 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		2	RRCID ->	141525	COMPL. DATE	04/26/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6558 - 7868	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	N	-0-			-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	17 1	273 3	N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	17 1	274 3	N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	15 1	241 3	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	-0-			-0-
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	142156	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7234 - 7258	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-			-0-
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #:		2	RRCID ->	142180	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6588 - 7812	
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	12 1	211 3	N	-0-			-0-
12		248 N	142	-0-	-106	-0-	8 1	134 3	N	-0-			-0-
01		248 N	34	-0-	-214	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
02		196 N	40	-0-	-156	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #:		1897	RRCID ->	142357	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	5691 - 7959	
11		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	96 1	1486 3	N	-0-			-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	112 1	1775 3	N	-0-			-0-
01		1767 X	1690	-0-	-77	-0-	105 1	1585 3	N	-0-			-0-
02		1596 X	1497	-0-	-99	-0-	94 1	1403 3	N	-0-			-0-
03		1891 X	1776	-0-	-115	-0-	113 1	1663 3	N	-0-			-0-
04		1830 X	1740	-0-	-90	-0-	104 1	1636 3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	142422	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	6656 - 8722	
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	32 1	549 2	Y	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	569 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	33 1	563 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	522	-0-	-10	-0-	30 1	492 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	33 1	526 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	30 1	513 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959				
M	O	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
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748				
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608				
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	15	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 7		RRCID -> 143203		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859				
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938				
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JONES 118		WELL #:		9	RRCID ->	143698	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5502 - 6143		
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
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		8	RRCID ->	143699	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5195 - 6401		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

REED 101		WELL #:		9	RRCID ->	143702	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4951 - 6069		
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	17 1	381 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	19 1	405 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	19 1	395 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	363 3	Y	2	1 1		2
							2 9						
03		434 N	348	-0-	-86	-0-	16 1	332 3	Y	-0-	1 1		1
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	376 3	Y	2	2 1		1
							2 9						

VANDERSTUCKEN 36		WELL #:		2	RRCID ->	143704	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3649 - 3691		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 5359 - 5410		
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		7	RRCID ->	144103	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5248 - 6376
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	89 1	462 2	Y	3	1 1		2
						3 9						
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	89 1	434 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	92 1	427 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86 1	424 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	68 1	384 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	94 1	480 3	Y	2	3 1		1
						2 9						

KELLY 115		WELL #:		6	RRCID ->	144105	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5126 - 6284
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	118 1	1115 2	Y	7	3 1		4
						8 9						
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	118 1	1008 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	112 1	848 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
02	980 N	766	-0-	-214	-0-	98 1	665 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
03	1085 N	814	-0-	-271	-0-	85 1	727 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	124 1	1060 3	Y	5	6 1		2
						6 9						

GALBREATH 65		WELL #:		7	RRCID ->	144111	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5323 - 5906
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ESPY 32		WELL #:		7	RRCID ->	144112	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5347 - 5649
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON 32		WELL #:		1	RRCID ->	144196	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5350 - 5566
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40 1	616 3	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35 1	553 3	N	-0-			-0-
01	682 N	528	-0-	-154	-0-	33 1	495 3	N	-0-			-0-
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	26 1	385 3	N	-0-			-0-
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	25 1	362 3	N	-0-			-0-
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34 1	533 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

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
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

11	480 N	380	-0-	-100	-0-	16	1	362	2	Y	2	1	1			1
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	13	1	271	2	Y	2	2	1			1
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	1			1
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			1
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
04	330 N	233	-0-	-97	-0-	12	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	2					3
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	3					6
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	Y	5	6	1			5
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	3	Y	1					6
03	930 N	326	-0-	-604	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					6
04	900 N	651	-0-	-249	-0-	64	1	586	3	Y	1					7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286			
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
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	4	3 1 1 8 2
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	9	381	2	Y	3	2 1 1 8 2
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	19	1	361	3	Y	3	3 1 2
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	18	1	323	3	Y	3	3 1 2
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	17	1	324	3	Y	3	1 1 2 8 2
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3	9	361	3	Y	3	3 1 2

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274			
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302			
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208			
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3			Y	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

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
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		-0-
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-		-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	3	2 1	1 8	1
						3	9							
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	261	2	Y	2	1 1	1 8	1
						2	9							
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	258	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	257	3	Y	4	1 1	2 8	2
						4	9							
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	14	1	254	3	Y	1	2 1		1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

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
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	31	1	449	2	Y	5	3 1	2 8
						6	9						2
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	5	3 1	1 8
						6	9						3
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	27	1	402	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	25	1	381	3	Y	4	2 1	2 8
						4	9						2
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	4	4 1	2
						4	9						

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

11	210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	159	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	154	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	9	1	134	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	15	1	218	2	Y	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	Y	-0-		-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-		-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	N	-0-		-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	3	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	-0-		-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

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
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

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
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1			1
						1	9							
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	1	1	-0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

11	450 N	447	-0-	-3	-0-	46	1	401	2	Y	-0-			4
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-			1
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	18	1	345	3	Y	1			2
						1	9							
03	465 N	363	-0-	-102	-0-	17	1	344	3	Y	2			4
						2	9							
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	18	1	365	3	Y	1			5
						1	9							

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	2	Y	1			1
						1	9							
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1			1
						1	9							

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

11	690 N	668	-0-	-22	-0-	69	1	598	2	Y	1			6
						1	9							
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	71	1	547	2	Y	-0-	5	1	1
01	713 N	599	-0-	-114	-0-	50	1	548	3	Y	1			2
						1	9							
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	25	1	471	3	Y	1			3
						1	9							
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	23	1	467	3	Y	2			5
						2	9							
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	26	1	511	3	Y	2			7
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

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
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	32	1	241	3	N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	28	1	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

11	270 N	262	-0-	-8	-0-	17	1	242	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	16	1	243	2	Y	2	1	1	1	8	1
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			1
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	14	1	218	3	Y	2	2	1			1
03	248 N	112	-0-	-136	-0-	7	1	103	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	16	1	237	3	Y	1	1	1			1

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

11	810 N	528	-0-	-282	-0-	34	1	491	2	Y	3	2	1			2
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	34	1	513	2	Y	4	3	1			3
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	3	4	1			2
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	4	4	1			2
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	30	1	452	3	Y	3	2	1			3
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	27	1	392	3	Y	3	4	1			2

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

11	570 N	564	-0-	-6	-0-	36	1	522	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	36	1	539	2	Y	6	3	1	2	8	3
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	35	1	541	3	Y	3	4	1			2
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	30	1	462	3	Y	4	4	1			2
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	27	1	419	3	Y	5	2	1	2	8	3
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	4	4	1			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		9	RRCID ->	147653	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5121 - 5918		
M	O	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
11	360 N	299	-0-	-61	-0-			23	1	276	3	N	-0-	-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-			25	1	316	3	N	-0-	-0-
01	496 N	344	-0-	-152	-0-			27	1	317	3	N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-			25	1	299	3	N	-0-	-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-			20	1	246	3	N	-0-	-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-			26	1	309	3	N	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		10	RRCID ->	148084	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5148 - 6470		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
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-		

JONES 120		WELL #:		10	RRCID ->	148085	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5230 - 5704		
11	480 N	416	-0-	-64	-0-			30	1	384	2	Y	2	
								2	9					
12	403 N	166	-0-	-237	-0-			12	1	154	2	Y	-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-							Y	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	

JONES 120		WELL #:		11	RRCID ->	148087	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5322 - 6169		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
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-		

REED 101		WELL #:		7	RRCID ->	148088	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	4991 - 6238		
11	360 N	327	-0-	-33	-0-			14	1	311	2	Y	2	
								2	9				1	
12	372 N	342	-0-	-30	-0-			15	1	325	2	Y	2	
								2	9				1	
01	372 N	328	-0-	-44	-0-			15	1	312	3	Y	1	
								1	9				1	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-			14	1	281	3	Y	1	
								1	9				1	
03	341 N	283	-0-	-58	-0-			13	1	269	3	Y	1	
								1	9				1	
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-			17	1	325	3	Y	2	
								2	9				1	

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	148098	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5256 - 6293		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-			11	1	209	3	N	-0-	
12	372 N	210	-0-	-162	-0-			11	1	199	3	N	-0-	
01	279 N	189	-0-	-90	-0-			9	1	180	3	N	-0-	
02	196 N	161	-0-	-35	-0-			9	1	152	3	N	-0-	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-			8	1	153	3	N	-0-	
04	180 N	152	-0-	-28	-0-			9	1	143	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		10	RRCID ->	148099	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5190 - 6540
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
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	57 1	834 2	Y	7	6 1	3 8	3
12	992 N	892	-0-	-100	-0-	8 9	827 2	Y	9	5 1	2 8	5
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	10 9	815 3	Y	5	6 1		4
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	53 1	721 3	Y	5	6 1		3
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	6 9	680 3	Y	8	3 1	4 8	4
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	48 1	822 3	Y	7	7 1		4
						6 9						
						45 1						
						9 9						
						57 1						
						8 9						

SHURLEY 147		WELL #:		9	RRCID ->	148100	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5540 - 6949
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	106 1	235 2	Y	3	2 1	1 8	1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 9	228 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	108 1	218 3	Y	2	2 1		1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2 9	193 3	Y	2	2 1		1
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	107 1	186 3	Y	2	1 1	1 8	1
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	2 9	218 3	Y	2	2 1		1
						75 1						
						2 9						
						105 1						
						2 9						

HILL-ROUSSELOT C		WELL #:		3	RRCID ->	148180	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7241 - 7512
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 3	N	-0-			-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	24 1	478 3	N	-0-			-0-
01	682 N	489	-0-	-193	-0-	18 1	471 3	N	-0-			-0-
02	560 N	202	-0-	-358	-0-	8 1	194 3	N	-0-			-0-
03	496 N	26	-0-	-470	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
04	480 N	3	-0-	-477	-0-	3 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		2	RRCID ->	148194	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6892 - 6916
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	711 3	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22 1	581 3	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28 1	662 3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 3	N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	583 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0823S	RRCID ->	148530	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5086 - 5162
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5056	-	5139					
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	CODE	AMT	BALANCE
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5056	-	5134					
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533	COMPL. DATE 02/26/1994	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5096	-	5186					
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
02	812 N	674	-0-	-138	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615	COMPL. DATE 02/03/1994	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 7158	-	7890					
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	50	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	48	1	739	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	49	1	755	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	403	-0-	-353	-0-	26	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	179	-0-	-596	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801	COMPL. DATE 02/08/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7518	-	7538					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-			-0-
12	496 N	161	-0-	-335	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	5	1	130	3	N	-0-			-0-
02	476 N	29	-0-	-447	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5276	-	5734					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	91	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	75	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667													
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	28	1	545	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	6	5 1	4
						7	9						

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198													
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012													
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 52	RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	- 5938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248 2	Y	-0-		-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 58	RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	- 5981		
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 66	RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	- 5842		
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611 3	N	-0-		-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577 3	N	-0-		-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 99				WELL #: 6	RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	- 6441		
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 3	N	-0-	-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	488 3	N	-0-	-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	25 1	481 3	N	-0-	-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	24 1	428 3	N	-0-	-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22 1	422 3	N	-0-	-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	27 1	445 3	N	-0-	-0-

WARD 127				WELL #: 9	RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	- 6641		
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	88 1	126 3	N	-0-	-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	20 1	98 3	N	-0-	-0-
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	21 1	129 3	N	-0-	-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19 1	101 3	N	-0-	-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-

WARD 127				WELL #: 10	RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	- 5765		
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	-0-	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-	-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	N	-0-	-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-	-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 126				WELL #: 10	RRCID -> 149702	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5081	- 6507			
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
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	28 1	464 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	30 1	473 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	27 1	465 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	23 1	409 3	Y	-0-			2
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	22 1	433 3	Y	-0-	2 1		-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	469 3	Y	1			1
						1 9						

KELLY 35				WELL #: 5	RRCID -> 149705	COMPL. DATE 05/21/1994	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5405	- 6625			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 7	RRCID -> 149965	COMPL. DATE 05/14/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5337	- 5566			
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	32 1	531 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	29 1	458 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	26 1	449 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	22 1	387 3	Y	1			2
						1 9						
03	496 N	317	-0-	-179	-0-	16 1	301 3	Y	-0-	2 1		-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35 1	611 3	Y	1			1
						1 9						

SHURLEY				WELL #: 67	RRCID -> 150016	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5208	- 6000			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 11	RRCID -> 150287	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5751	- 6351			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 142		WELL #:		11	RRCID ->	150330	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5275 -	6482
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	
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	12 1	170 2	Y	2	1 1	1 8	1	
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	2 9	161 2	Y	1	1 1		1	
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	1 9	156 3	Y	1	1 1		1	
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	10 1	142 3	Y	1	1 1		1	
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	9 1	132 3	Y	1	1 8		1	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 9	139 3	Y	1	1 1		1	
						10 1							
						1 9							

SHURLEY 142		WELL #:		12	RRCID ->	150331	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5505 -	6564
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	42 1	608 2	Y	6	5 1	2 8	2	
12	713 N	572	-0-	-141	-0-	7 9	530 2	Y	6	3 1	2 8	3	
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	35 1	562 3	Y	4	4 1		3	
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	7 9	490 3	Y	3	4 1		2	
03	558 N	444	-0-	-114	-0-	4 9	410 3	Y	6	2 1	3 8	3	
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	558 3	Y	4	4 1		3	
						3 9							
						27 1							
						7 9							
						39 1							
						4 9							

WARD, RIP "H-46"		WELL #:		2	RRCID ->	150660	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248 -	6141
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	N	-0-			-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 3	N	-0-			-0-	
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	27	-0-	-128	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-			-0-	

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		4302	RRCID ->	150663	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5316 -	6206
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	194 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	10 1	148 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	8 1	144 3	N	-0-			-0-	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 3	N	-0-			-0-	
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-	

JONES 118		WELL #:		11	RRCID ->	150800	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5112 -	6242
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	19 1	363 2	Y	3	3 1	1 8	1	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	3 9	366 2	Y	4	2 1	1 8	2	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	18 1	360 3	Y	3	3 1		2	
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	3 9	318 3	Y	3	3 1		2	
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	16 1	307 3	Y	3	1 1	2 8	2	
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 9	367 3	Y	3	3 1		2	
						20 1							
						3 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5102 - 6137			
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
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	14	1	266	2	Y	2	3 1	1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	4	2 1	3
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	4	4 1	3
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	3	4 1	2
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	23	1	435	3	Y	3	2 1	3
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	4	4 1	3

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5151 - 6157			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4990 - 6273			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1 1	-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5052 - 6323			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5583 - 5856			
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	2	Y	2	1 1	1 8
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	10	1	144	2	Y	1	1 1	1
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	1	9	142	3	Y	1	1 1	1
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	1	9	122	3	Y	1	1 1	1
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	95	3	Y	1	1 8	1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	136	3	Y	1	1 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529															
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
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266															
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134															
11		810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-			-0-
12		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
01		806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
02		700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
03		775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-			-0-
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992															
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066															
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958															
11		1200 N	1037	-0-	-163	-0-	57	1	980	3	N	-0-			-0-
12		1240 N	991	-0-	-249	-0-	56	1	935	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	54	1	981	3	N	-0-			-0-
02		980 N	963	-0-	-17	-0-	49	1	914	3	N	-0-			-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	N	-0-			-0-
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	151156	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8478 - 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	BALANCE
11	330 N	313	-0-	-17	-0-		19	1	294	2	Y	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		19	1	294	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-		19	1	289	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-		18	1	257	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	71	-0-	-239	-0-		5	1	66	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-		3	2			Y	-0-		-0-

WARD, RIP "H"		WELL #:		102	RRCID ->	151157	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5501 - 6414		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-

WARD, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	151163	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6045 - 7123		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		139	1	542	3	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-		138	1	710	3	N	-0-		-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-		132	1	604	3	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-		118	1	575	3	N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		128	1	630	3	N	-0-		-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-		122	1	564	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		1306	RRCID ->	151164	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	5553 - 5973		
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			Y	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			Y	-0-		-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-		571	3			Y	-0-		-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-		512	3	1	9	Y	-1	1 8	-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-		502	3			Y	-0-		-0-
04	540 N	493	-0-	-47	-0-		493	3			Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #:		6102	RRCID ->	151185	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6851 - 6979		
11	210 N	154	-0-	-56	-0-		7	1	147	3	N	-0-		-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-		6	1	120	3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-		5	1	136	3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-		5	1	125	3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	N	-0-		-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-		6	1	123	3	N	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	151187	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8282 - 9102		
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		196	1	2167	2	Y	-0-		-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		198	1	2233	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01	2666 X	2229	-0-	-437	-0-		159	1	2070	3	Y	-0-		-0-
02	2408 X	1969	-0-	-439	-0-		136	1	1826	3	Y	6	6 8	-0-
							7	9						
03	2666 X	2092	-0-	-574	-0-		164	1	1928	3	Y	-0-		-0-
04	2370 X	2010	-0-	-360	-0-		178	1	1830	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151197	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	6444 - 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	M	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	282	-0-	-48	-0-		15	1	267	3	N	-0-		-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-		16	1	261	3	N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-		15	1	273	3	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-		14	1	262	3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		14	1	274	3	N	-0-		-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		14	1	271	3	N	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		3	RRCID ->	151198	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8476 - 8710		
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-		29	1	446	2	Y	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-		30	1	462	2	Y	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		25	1	391	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-		26	1	373	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-		28	1	392	2	Y	-0-		-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-		28	1	374	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6693 - 8245		
11	120 N	74	-0-	-46	-0-		4	1	70	3	N	-0-		-0-
12	186 N	99	-0-	-87	-0-		6	1	93	3	N	-0-		-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-		3	1	63	3	N	-0-		-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-		1	1	19	3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		11	RRCID ->	151214	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5420 - 6489		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER 168		WELL #:		9	RRCID ->	151224	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	5582 - 6731		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	151271	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6720 - 7074		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	3	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		5	1	87	3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		6	1	115	3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	3	N	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-		4	1	83	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "B"		WELL #:		102	RRCID ->	151276	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5722 - 6259		
11	630 N	626	-0-	-4	-0-		52	1	574	3	N	-0-		-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-		36	1	567	3	N	-0-		-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-		35	1	548	3	N	-0-		-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-		32	1	553	3	N	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-		37	1	656	3	N	-0-		-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-		36	1	628	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	151283	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6486 - 7016			
M	O	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
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-		46	1	660	3	N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-		43	1	674	3	N	-0-			-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-		42	1	686	3	N	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-		38	1	606	3	N	-0-			-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-		39	1	661	3	N	-0-			-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-		40	1	694	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		3	RRCID ->	151449	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	6648 - 7881			
11	390 N	315	-0-	-75	-0-		17	1	298	3	N	-0-			-0-
12	403 N	313	-0-	-90	-0-		18	1	295	3	N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-		16	1	296	3	N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-		14	1	267	3	N	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-		15	1	292	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		15	1	285	3	N	-0-			-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #:		2	RRCID ->	151451	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8434 - 8604			
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		227	1	3468	2	Y	-0-			-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		186	1	2855	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3199	-0-	-955	-0-		194	1	3005	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	2847	-0-	-653	-0-		183	1	2664	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3470	-0-	-405	-0-		233	1	3237	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3169	-0-	-521	-0-		222	1	2947	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #:		4	RRCID ->	151452	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6913 - 7042			
11	360 N	334	-0-	-26	-0-		14	1	320	3	N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-		15	1	311	3	N	-0-			-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-		10	1	269	3	N	-0-			-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-		10	1	229	3	N	-0-			-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-		12	1	262	3	N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-		12	1	241	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #:		10	RRCID ->	151466	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5382 - 6216			
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		13	1	163	2	Y	1			1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		13	1	166	2	Y	-0-			1
01	186 N	173	-0-	-13	-0-		11	1	161	3	Y	1	1 1		1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			1
03	186 N	27	-0-	-159	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			1
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-		41	1	380	3	Y	-0-			1

SAWYER 112		WELL #:		12	RRCID ->	151519	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6439 - 6477			
11	420 N	385	-0-	-35	-0-		111	1	272	2	Y	2			2
12	434 N	368	-0-	-66	-0-		113	1	254	2	Y	1			3
01	434 N	355	-0-	-79	-0-		110	1	243	3	Y	2	3 1		2
02	364 N	315	-0-	-49	-0-		103	1	212	3	Y	-0-			2
03	372 N	256	-0-	-116	-0-		74	1	182	3	Y	-0-			2
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-		114	1	219	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870				
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
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	1		1
						1	9						
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	32	3	Y	1		1
						1	9						
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109				
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	23	1	516	3	N	-0-		-0-
12	620 N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	20	1	531	3	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-		-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173				
11	330 N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-		-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982				
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	3	N	-0-		-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151611		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342				
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	19	1	206	3	N	-0-		-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-		-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-WARD, RIP "B"		WELL #:		4	RRCID ->	151616	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5450 - 6542		
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
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	24 1	261 3	N	-0-				-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	17 1	262 3	N	-0-				-0-
01		961 N	273	-0-	-688	-0-	17 1	256 3	N	-0-				-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	15 1	259 3	N	-0-				-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	N	-0-				-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	N	-0-				-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	151618	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5874 - 6942		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-

WARD, RIP "C"		WELL #:		2	RRCID ->	151620	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6644		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4102	RRCID ->	151623	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	5201 - 6104		
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	37 1	406 3	N	-0-				-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	26 1	401 3	N	-0-				-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	27 1	410 3	N	-0-				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	470 3	N	-0-				-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		3901	RRCID ->	151624	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5352 - 6043		
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	44 1	486 3	N	-0-				-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	-0-	31 1	494 3	N	-0-				-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	-0-	31 1	474 3	N	-0-				-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	494 3	N	-0-				-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	N	-0-				-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	-0-	26 1	451 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "D"		WELL #:		102	RRCID ->	151625	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5730 - 6698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

WARD, RIP "K"		WELL #:		4802	RRCID ->	151626	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5626 - 6677		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-				-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, R.C.		WELL #:		6	RRCID ->	151639	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6190 - 7110
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1125	RRCID ->	151641	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1 9	Y	1	8	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3		Y	-0-		-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		Y	-0-		-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		5	RRCID ->	151644	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7106 - 7188
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260 3	N	-0-		-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250 3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266 3	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245 3	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265 3	N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		2	RRCID ->	151649	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6616 - 7083
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41 3	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27 3	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52 3	N	-0-		-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 85		WELL #:		8	RRCID ->	151697	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4851 - 5219
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272 2	Y	3	3 8	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282 3	Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	256 3	Y	3	3 8	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286 3	Y	-0-		-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294 3	Y	3	3 8	-0-

FIELDS 17		WELL #:		10	RRCID ->	151711	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5361 - 5849
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167 3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161 3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	19	1	142 3	N	-0-		-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140 3	N	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5556 - 5852		
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
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	1			6
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	Y	-0-	5	1	1
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	56	1	615	3	Y	1			2
02	616 N	469	-0-	-147	-0-	23	1	445	3	Y	1			3
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	23	1	473	3	Y	2			5
04	660 N	57	-0-	-603	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			5

JONES 118				WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5830 - 6210		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4937 - 6305		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REED 100				WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5158 - 6130		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 36				WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5416 - 6599		
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5326 - 6414		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	4	3	1	2 8 2
12	527 N	123	-0-	-404	-0-	8	1	114	2	Y	1	2	1	1
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	4	2	1	3
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	27	1	410	3	Y	3	4	1	2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1	1 8 1
04	600 N	444	-0-	-156	-0-	29	1	412	3	Y	3	2	1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
REED 116		WELL #:		12	RRCID ->	152118	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5612 - 6439			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #:		6	RRCID ->	152120	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5506 - 6654			
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	23 1	340 2	Y	3	3 1	1 8	1			
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	23 1	348 2	Y	4	2 1	1 8	2			
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	22 1	341 3	Y	3	3 1		2			
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	20 1	306 3	Y	1	2 1		1			
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	21 1	317 3	Y	4	1 1	2 8	2			
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	23 1	330 3	Y	3	3 1		2			

REED 100		WELL #:		10	RRCID ->	152121	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5164 - 6106			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
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-			

REED 116		WELL #:		15	RRCID ->	152126	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6128 - 6342			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
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-			

REED 116		WELL #:		14	RRCID ->	152138	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5191 - 6228			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
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-			

VALLIANT, L. R.		WELL #:		302	RRCID ->	152260	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6291 - 7556			
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	22 1	338 3	N	-0-			-0-			
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	23 1	319 3	N	-0-			-0-			
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	17 1	243 2	N	-0-			-0-			
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	19 1	251 2	N	-0-			-0-			
03	341 N	64	-0-	-277	-0-	5 1	59 2	N	-0-			-0-			
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

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
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	22 1	376 3	376 3	N	-0-			-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	27 1	451 3	451 3	N	1	1 8		-0-
						1 9							
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	27 1	489 3	489 3	N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 3	471 3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27 1	508 3	508 3	N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	490 3	490 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 3	169 3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	182 3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	174 3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	7 1	160 3	160 3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	7 1	177 3	177 3	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	7 1	165 3	165 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

11	420 N	397	-0-	-23	-0-	17 1	380 3	380 3	N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 3	482 3	N	-0-			-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	18 1	425 3	425 3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16 1	382 3	382 3	N	-0-			-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	18 1	430 3	430 3	N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	17 1	400 3	400 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	102 1	301 3	301 3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	104 1	289 3	289 3	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104 1	307 3	307 3	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	94 1	291 3	291 3	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	104 1	332 3	332 3	N	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	101 1	319 3	319 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	285 3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 3	195 3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 3	181 3	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9 1	160 3	160 3	N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	9 1	180 3	180 3	N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	181 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

11	690 N	614	-0-	-76	-0-	34 1	580 3	580 3	N	-0-			-0-
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	36 1	596 3	596 3	N	-0-			-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	34 1	609 3	609 3	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 3	566 3	N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33 1	636 3	636 3	N	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	622 3	622 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

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
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	93	1	95 3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	96	1	104 3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	99	1	102 3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	89	1	92 3	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99 3	N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

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-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

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-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290 2	Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	297 2	Y	2			2
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289 3	Y	-0-			2
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	30	1	257 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	30	1	251 3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		14	RRCID ->	152562	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4939 - 6193
M	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
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		13	RRCID ->	152563	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6386 - 6443
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	83	2	Y	1	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	2	Y	1	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	3	Y	1	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	46	3	Y	1	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	81	3	Y	1	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		8	RRCID ->	152658	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6288 - 7660
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-	-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1371	RRCID ->	152659	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5902 - 6340
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	43	1	674	3	N	-0-	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-	-0-
01	806 N	482	-0-	-324	-0-	30	1	452	3	N	-0-	-0-
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	30	1	452	3	N	-0-	-0-
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	35	1	517	3	N	-0-	-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		6	RRCID ->	152660	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7154 - 7503
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-	-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1367	RRCID ->	152663	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	5271 - 5385
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	N	-0-	-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	3	N	-0-	-0-
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	44	1	654	3	N	-0-	-0-
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	48	1	709	3	N	-0-	-0-
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	43	1	680	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-WARD RIP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	152664	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5454 - 6476	
M	O	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	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		302	RRCID ->	152667	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6964 - 8130	
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-	
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-	

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4002	RRCID ->	152668	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	5253 - 5937	
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	75 1	829 3	N	-0-			-0-	
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	54 1	855 3	N	-0-			-0-	
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	55 1	844 3	N	-0-			-0-	
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 3	N	-0-			-0-	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54 1	955 3	N	-0-			-0-	
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	53 1	922 3	N	-0-			-0-	

WARD, RIP -E-		WELL #:		102	RRCID ->	152671	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5845 - 6934	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	21 1	235 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	15 1	228 3	N	-0-			-0-	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	13 1	228 3	N	-0-			-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	N	-0-			-0-	
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-			-0-	

WARD, JOHN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	152678	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	5561 - 6297	
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	54 1	601 3	N	6	6 8		-0-	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45 1	713 3	N	-0-			-0-	
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50 1	772 3	N	-0-			-0-	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	51 1	867 3	N	-0-			-0-	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	932 3	N	-0-			-0-	
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	52 1	910 3	N	-0-			-0-	

WARD, JOHN A. "L"		WELL #:		4902	RRCID ->	152682	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5582 - 6343	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-	
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-	
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-	
*04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		8-X	RRCID ->	152683	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6763 - 7236		
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
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-				-0-
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-				-0-
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	6 1	59 3	N	-0-				-0-
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	57 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		102	RRCID ->	152684	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7202 - 8162		
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	-0-				-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-				-0-
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	9 1	226 3	N	-0-				-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	12 1	284 3	N	-0-				-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	N	-0-				-0-
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	152702	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7057 - 7087		
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-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		3	RRCID ->	152706	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5838 - 6852		
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	152710	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6597 - 7404		
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	N	-0-				-0-
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	19 1	406 3	N	-0-				-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	16 1	387 3	N	-0-				-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 3	N	-0-				-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1	459 3	N	-0-				-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #:		4202	RRCID ->	152711	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-

MAYER RANCH "C"		WELL #:		302	RRCID ->	152713	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6632 - 6948		
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	144 1	285 3	N	-0-				-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	148 1	270 3	N	-0-				-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	147 1	264 3	N	-0-				-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	132 1	233 3	N	-0-				-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	146 1	258 3	N	-0-				-0-
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	142 1	257 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618	3	N	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	26	1	622	3	N	-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	25	1	581	3	N	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774		
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	176	1	1014	3	N	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	150	1	990	3	N	-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	N	-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	135	1	964	3	N	-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	3	N	-0-
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	3	N	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916		
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

WARD, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 152754		COMPL. DATE 07/22/1994			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155		
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 152756		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994		
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	35	1	599	3	N	-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	N	-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474		
11	960 N	922	-0-	-38	-0-	40	1	882	3	N	-0-
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	44	1	890	3	N	-0-
01	1023 N	950	-0-	-73	-0-	35	1	915	3	N	-0-
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	34	1	800	3	N	-0-
03	930 N	780	-0-	-150	-0-	35	1	745	3	N	-0-
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #:		2	RRCID ->	152779	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6491 - 6891		
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
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	78 1	165 3	N	-0-				-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	80 1	156 3	N	-0-				-0-
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	79 1	157 3	N	-0-				-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	72 1	147 3	N	-0-				-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	80 1	184 3	N	-0-				-0-
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	87 1	351 3	N	2		2 8		-0-
							2 9							

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		3	RRCID ->	152783	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7244 - 8396		
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HILL-RIP WARD "C"		WELL #:		2	RRCID ->	152787	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5880 - 7026		
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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		102	RRCID ->	152789	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	6432 - 7138		
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	N	-0-				-0-
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	262 3	N	-0-				-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	N	-0-				-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	N	-0-				-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	11 1	249 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		4	RRCID ->	152792	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7191 - 7506		
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	N	-0-				-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	14 1	294 3	N	-0-				-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	11 1	289 3	N	-0-				-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3	N	-0-				-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	N	-0-				-0-
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		WELL #:		4	RRCID ->	152794	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6490 - 7980		
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	5 1	82 3	N	-0-				-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 3	N	-0-				-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	4 1	79 3	N	-0-				-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746												
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
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	12 1	171 3	N	-0-		-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	11 1	172 3	N	-0-		-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	530 3	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	N	-0-		-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	7 1	123 3	N	-0-		-0-
04		240 N	6	-0-	-234	-0-	6 3		N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436												
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	15 1	339 3	N	-0-		-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	-0-		-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	14 1	369 3	N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	15 1	349 3	N	-0-		-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	18 1	382 3	N	-0-		-0-
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519												
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	N	-0-		-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	-0-		-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	18 1	480 3	N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	453 3	N	-0-		-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	445 3	N	-0-		-0-
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	21 1	434 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106												
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-		-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	80 3	N	2	2 8	-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233												
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268												
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 3	N	-0-		-0-
12		403 N	283	-0-	-120	-0-	13 1	270 3	N	-0-		-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	13 1	336 3	N	-0-		-0-
02		448 N	364	-0-	-84	-0-	15 1	349 3	N	-0-		-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	17 1	370 3	N	-0-		-0-
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 141		WELL #:		11	RRCID ->	152863	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5169 - 5380			
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
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		11	RRCID ->	152869	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5171 - 5847			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #:		12	RRCID ->	152870	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5168 - 6420			
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	474	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	24	1	477	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	23	1	462	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	22	1	436	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	496 N	388	-0-	-108	-0-	19	1	367	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	22	1	402	3	Y	4	4	1	2
						4	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	152899	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6396 - 6786			
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152902	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 5931 - 6724			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		302	RRCID ->	152949	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6896 - 7126			
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	3	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	21	1	421	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

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
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	2			4
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	9	56	1	Y	1			5
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	9	51	1	Y	4	5	1	4
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	4	9	49	1	Y	-0-			4
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	1	9	43	1	Y	2			6
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	2	9	46	1	Y	1	5	1	2
						1	9							

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

11	240 N	210	-0-	-30	-0-	9	1	199	2	Y	2	1	1	1
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	2	9	9	1	Y	1	1	1	1
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	1	9	9	1	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	8	1	8	1	Y	1			1
03	217 N	86	-0-	-131	-0-	1	9	4	1	Y	-0-	1	1	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	10	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

11	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	343	2	Y	3	3	1	1
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	3	9	17	1	Y	4	2	1	1
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	4	9	16	1	Y	3	3	1	2
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	3	9	15	1	Y	1	2	1	1
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	1	9	17	1	Y	4	1	1	2
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	9	18	1	Y	3	3	1	2
						3	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

11	780 N	779	-0-	-1	-0-	47	1	732	3	N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-			-0-
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	48	1	729	3	N	-0-			-0-
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	41	1	610	3	N	-0-			-0-
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	40	1	624	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

11	660 N	563	-0-	-97	-0-	34	1	529	3	N	-0-			-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-			-0-
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	35	1	536	3	N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	33	1	496	3	N	-0-			-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 17				WELL #:	11	RRCID ->	153239	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5778 - 5962
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	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 17				WELL #:	12	RRCID ->	153240	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5754 - 5776
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-	-0-	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH "D"				WELL #:	7802	RRCID ->	153246	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6678 - 6987
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	-0-	
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-	

HILL-RAY, MAY "C"				WELL #:	102	RRCID ->	153271	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8575 - 8660
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

HILL-RIP, WARD "D"				WELL #:	4	RRCID ->	153273	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6220 - 6760
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	153274	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7208 - 8132
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	26	1	531	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	21	1	534	3	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	24	1	486	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G"				WELL #:	302	RRCID ->	153299	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6711 - 7232
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136 - 6202	
M	O	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
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	79	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	82	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:		3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727 - 7028	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #:		602	RRCID ->	153395	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6837 - 7618	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	153396	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7092 - 7516	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		102	RRCID ->	153468	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 7024	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		3	RRCID ->	153543	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6648 - 7026	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		3	RRCID ->	153544	COMPL. DATE	10/22/1994	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7367 - 7428	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-	-0-	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	25	1	640	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	24	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	26	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916															
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
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611															
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-			-0-
04		390 N	319	-0-	-71	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-

WARD, R.C. "M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850															
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841															
11		1080 N	982	-0-	-98	-0-	82	1	900	3	N	-0-			-0-
12		1116 N	947	-0-	-169	-0-	57	1	890	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	917	-0-	-168	-0-	56	1	861	3	N	-0-			-0-
02		924 N	878	-0-	-46	-0-	49	1	829	3	N	-0-			-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-			-0-
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156															
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901															
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	3	N	-0-			-0-
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	183	1	855	3	N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	3	N	-0-			-0-
02		924 N	882	-0-	-42	-0-	158	1	724	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	993	-0-	-30	-0-	175	1	818	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	965	-0-	-85	-0-	170	1	795	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	153921	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5468 - 6168		
M	O	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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6	1	62	3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4	1	67	3	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4	1	76	3	N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	154397	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6484 - 7810		
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	154399	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6919 - 7962		
11	570 N	471	-0-	-99	-0-		26	1	445	3	N	-0-		-0-
12	589 N	476	-0-	-113	-0-		27	1	449	3	N	-0-		-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-		24	1	430	3	N	-0-		-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-		20	1	381	3	N	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-		21	1	399	3	N	-0-		-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-		21	1	398	3	N	-0-		-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	154401	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5518 - 6113		
11	360 N	310	-0-	-50	-0-		26	1	284	3	N	-0-		-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-		18	1	284	3	N	-0-		-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-		18	1	280	3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		17	1	286	3	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-		18	1	328	3	N	-0-		-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		18	1	320	3	N	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #:		2	RRCID ->	154402	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8839 - 9044		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		5	1	51	2	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	Y	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	Y	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1302	RRCID ->	154411	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	6873 - 8024		
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-		129	1	671	3	N	-0-		-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-		132	1	648	3	N	-0-		-0-
01	775 N	708	-0-	-67	-0-		125	1	583	3	N	-0-		-0-
02	756 N	574	-0-	-182	-0-		109	1	465	3	N	-0-		-0-
03	775 N	655	-0-	-120	-0-		121	1	534	3	N	-0-		-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-		124	1	645	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		3	RRCID ->	154412	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6600 - 8028		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-		34	1	596	3	N	-0-		-0-
12	682 N	110	-0-	-572	-0-		6	1	104	3	N	-0-		-0-
01	682 N	400	-0-	-282	-0-		21	1	379	3	N	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-		43	1	811	3	N	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-		37	1	711	3	N	-0-		-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		34	1	646	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		2	RRCID ->	154463	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6514 - 7992	
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
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		3502	RRCID ->	154522	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6786 - 7064	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960	
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	36	1	631	3	N	-0-		-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	39	1	647	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	3	N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-		-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-		-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	3	N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	155127	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6315 - 7780	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	3	N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-		-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		2	RRCID ->	155128	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6360 - 7804	
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	48	1	684	3	N	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-		-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-		-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	N	-0-		-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	41	1	716	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		702	RRCID ->	155129	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6542 - 7780			
M	O	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
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-		32	1	546	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		34	1	563	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-		32	1	588	3	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		29	1	538	3	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-		31	1	589	3	N	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		31	1	586	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		302	RRCID ->	155135	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6600 - 7953			
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-		64	1	922	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-		64	1	1003	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-		60	1	994	3	N	-0-			-0-
02	924 N	862	-0-	-62	-0-		51	1	811	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-		56	1	941	3	N	-0-			-0-
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		59	1	1018	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "X"		WELL #:		2202	RRCID ->	155209	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6570 - 6932			
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		30	1	521	3	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-		32	1	540	3	N	-0-	2	2 8	-0-
01	465 N	290	-0-	-175	-0-		15	1	275	3	N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-		25	1	468	3	N	-0-			-0-
03	589 N	326	-0-	-263	-0-		16	1	310	3	N	-0-			-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-		10	1	189	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		402	RRCID ->	155223	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6522 - 7866			
11	540 N	489	-0-	-51	-0-		27	1	462	3	N	-0-			-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-		27	1	454	3	N	-0-			-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-		21	1	389	3	N	-0-			-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-		21	1	383	3	N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-		26	1	495	3	N	-0-			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		25	1	472	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	155224	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7174 - 7482			
11	150 N	26	-0-	-124	-0-		1	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5	1	125	3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		9	1	210	3	N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-		11	1	231	3	N	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		10	1	212	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #:		4	RRCID ->	155421	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6876 - 7658			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		5	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-		5	1	86	3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		4	1	79	3	N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-		1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-		3	1	47	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH L		WELL #:		1102	RRCID ->	155738	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6850 - 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	M	AMT	CODE	BALANCE
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	155739	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6814 - 6924
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155744	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 6291 - 7799
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 3	N	-0-		-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	6 1	141 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-		-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	2 1	44 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #:		102	RRCID ->	155749	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6946 - 7998
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	32 1	719 3	N	-0-		-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	35 1	772 3	N	-0-		-0-
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	32 1	749 3	N	-0-		-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	26 1	619 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	22 1	533 3	N	-0-		-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	19 1	442 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #:		2302	RRCID ->	155750	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6599 - 6986
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	100 1	169 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	103 1	168 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	102 1	172 3	N	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	17 1	157 3	N	-0-		-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	9 1	163 3	N	-0-		-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	8 1	157 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		2	RRCID ->	155753	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6472 - 8043
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	22 1	480 3	N	-0-		-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	21 1	459 3	N	-0-		-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	20 1	464 3	N	-0-		-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	17 1	414 3	N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19 1	454 3	N	-0-		-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	18 1	423 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758													
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
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801													
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	N	-0-	-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	3	N	-0-	-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-	-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	-0-	-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	154	1	409	3	N	-0-	-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	149	1	403	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150													
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103													
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	3	N	-0-	-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643													
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-	-0-
12		868 N	840	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	N	-0-	-0-
01		930 N	866	-0-	-64	-0-	32	1	834	3	N	-0-	-0-
02		784 N	756	-0-	-28	-0-	31	1	725	3	N	-0-	-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	N	-0-	-0-
04		840 N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568													
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-	-0-
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-	-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-	-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-	-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-	-0-
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688													
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-	-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-	-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-	-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		303	RRCID ->	155782	COMPL. DATE	05/28/1995	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6688 - 7987
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
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	-0-	6	3			N	-0-
03	186 N	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	3			N	-0-
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3			N	-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #:		3R	RRCID ->	156373	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6640 - 6666
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1102	RRCID ->	156389	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6614 - 6684
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
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		902	RRCID ->	156430	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6564 - 7910
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
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	-0-	32	1	546	3	N	-0-
12	899 N	33	-0-	-866	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-
01	868 N	395	-0-	-473	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	N	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-
04	390 N	8	-0-	-382	-0-	-0-	6	3	2	9	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		3	RRCID ->	156692	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6590 - 8010
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
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		3	RRCID ->	157474	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	6380 - 7890
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
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	439	3	N	-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		4	RRCID ->	157475	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6442 - 7786
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
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872															
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
11		390 N	120	-0-	-270	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12		434 N	170	-0-	-264	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-			-0-
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936															
11		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	69	1	988	3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	64	1	1015	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-			-0-
02		980 N	957	-0-	-23	-0-	57	1	900	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	3	N	-0-			-0-
*04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935															
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	5	1	132	3	N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707															
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872															
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016															
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		504	RRCID ->	157526	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6580 - 6882
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6610 - 7842
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	N	-0-	-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	3	N	-0-	-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	3	N	-0-	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-	-0-
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		1202	RRCID ->	157536	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6486 - 6900
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	157539	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 8124
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-	-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-	-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	18	1	426	3	N	-0-	-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	20	1	467	3	N	-0-	-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2602	RRCID ->	157540	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6596 - 7817
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	N	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-	-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3401	RRCID ->	157541	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5504 - 6029
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	882	-0-	-141	-0-	52	1	830	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	3	N	-0-	-0-
02	924 N	810	-0-	-114	-0-	51	1	759	3	N	-0-	-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-	-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		4	RRCID ->	157542	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6640 - 6790
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY		WELL #:		50	RRCID ->	158287	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5098 - 5966		
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	EOM BALANCE
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		51	RRCID ->	158288	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5120 - 6028		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		55	RRCID ->	158289	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5124 - 6046		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		57	RRCID ->	158554	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5032 - 6138		
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		61	RRCID ->	158555	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5084 - 6057		
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		62	RRCID ->	158557	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5066 - 6060		
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		20	RRCID ->	158571	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6496 - 7492		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	3	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	106	1	210	3	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	94	1	191	3	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	104	1	216	3	N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 142		WELL #:		14	RRCID ->	158578	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5570 - 6800		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		4	RRCID ->	158581	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6358 - 6670		
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	15	1	237	3	N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		2	RRCID ->	158583	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6954 - 7018		
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
01	527 N	315	-0-	-212	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		11	RRCID ->	158607	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5060 - 5828		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	3	N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	55	1	140	3	N	-0-			-0-
02	364 N	151	-0-	-213	-0-	48	1	103	3	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	3	N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		12	RRCID ->	158615	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	5328 - 6544		
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	5	3 1	2 8	2
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	4	3 1	1 8	2
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	27	1	410	3	Y	3	3 1		2
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	25	1	377	3	Y	3	3 1		2
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	22	1	338	3	Y	4	2 1	2 8	2
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	26	1	377	3	Y	3	3 1		2

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		13	RRCID ->	158621	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3588 - 3603		
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	77	1	569	3	N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	80	1	597	3	N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	83	1	628	2	N	-0-			-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	71	1	522	2	N	-0-			-0-
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	80	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	77	1	549	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WARD 114		WELL #:		11	RRCID ->	158630	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5508 - 6504			
M	O	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
11	750 N	1	-0-	-749	-0-		1	3		N	-0-				-0-
12	775 N	246	-0-	-529	-0-		15	1	231	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-		22	1	391	3	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		21	1	360	3	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		15	1	305	3	N	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-		25	1	405	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		3	RRCID ->	158632	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6390 - 6522			
11	180 N	160	-0-	-20	-0-		9	1	151	2	Y	-0-			1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		11	1	158	2	Y	-0-			1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		11	1	149	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		6	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	29	-0-	-126	-0-		1	1	28	3	Y	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		16	1	256	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	158665	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5558 - 7646			
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		6	RRCID ->	158669	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7306 - 8506			
11	240 N	191	-0-	-49	-0-		8	1	183	3	N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		10	1	206	3	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		9	1	241	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		9	1	223	3	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		12	1	251	3	N	-0-			-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-		13	1	256	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #:		3	RRCID ->	158674	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6480 - 7829			
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-		6	3			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1402	RRCID ->	158677	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6482 - 7952			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

WILSON 32		WELL #:		3	RRCID ->	158983	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5524 - 6428			
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		33	1	508	3	N	-0-			-0-
12	589 N	516	-0-	-73	-0-		31	1	485	3	N	-0-			-0-
01	589 N	480	-0-	-109	-0-		30	1	450	3	N	-0-			-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-		30	1	449	3	N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-		31	1	455	3	N	-0-			-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-		29	1	461	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD 114				WELL #: 10	RRCID -> 159408	COMPL. DATE 05/28/1996	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 5540	- 6512				
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	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3		N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1366	RRCID -> 159411	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5182	- 6130				
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	36 1	559 3		N	-0-			-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	35 1	560 3		N	-0-			-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	33 1	506 3		N	-0-			-0-
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	31 1	460 3		N	-0-			-0-
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	34 1	501 3		N	-0-			-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	29 1	457 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1	RRCID -> 159472	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5440	- 6270				
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	71 1	1109 3		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57 1	906 3		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59 1	890 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	784	-0-	-308	-0-	49 1	735 3		N	-0-			-0-
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	57 1	849 3		N	-0-			-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	47 1	743 3		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 12	RRCID -> 159673	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 6695	PERF. 5204	- 5228				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3		N	-0-			-0-

SHANNON 51				WELL #: 4	RRCID -> 159676	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6534	- 7794				
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3		Y	-0-			-0-

FAWCETT 131				WELL #: 2	RRCID -> 159677	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5892	- 6922				
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 3		N	-0-			-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	2 1	33 3		N	-0-			-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3		N	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3		N	-0-			-0-

FIELDS 51				WELL #: 7	RRCID -> 159720	COMPL. DATE 04/13/1996	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 5161	- 5186				
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2			N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3			N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

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
11	690 N	453	-0-	-237	-0-	25 1	428 3	N	-0-			-0-
12	682 N	501	-0-	-181	-0-	28 1	473 3	N	-0-			-0-
01	682 N	423	-0-	-259	-0-	22 1	401 3	N	-0-			-0-
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	16 1	291 3	N	-0-			-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	21 1	403 3	N	-0-			-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	19 1	356 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	Y	3	2 1	1 8	1
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	13 1	205 3	Y	2	2 1		1
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	12 1	175 3	Y	1	1 1		1
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	8 1	119 3	Y	1	1 8		1
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	Y	1	1 1		1

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

11	840 N	723	-0-	-117	-0-	44 1	679 3	N	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	43 1	680 3	N	-0-			-0-
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	41 1	624 3	N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46 1	684 3	N	-0-			-0-
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	43 1	635 3	N	-0-			-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	639 3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	74 1	556 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	66 1	560 2	Y	3			3
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	63 1	522 3	Y	1			4
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	59 1	504 3	Y	-0-	4 1		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	66 1	562 3	Y	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	63 1	519 3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	83 1	620 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	73 1	616 2	Y	4			4
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	70 1	583 3	Y	-0-			4
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	62 1	524 3	Y	-0-	4 1		-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	70 1	593 3	Y	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	70 1	574 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	20	1 312 2	Y	1			2
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1 310 2	Y	1	1 1		2
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1 310 3	Y	-0-	1 1		1
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1 299 3	Y	1			2
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	14	1 257 3	Y	-0-	1 1		1
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1 327 3	Y	1			2

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

11	870 N	847	-0-	-23	-0-	51	1 796 3	N	-0-			-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	51	1 802 3	N	-0-			-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	54	1 824 3	N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1 825 3	N	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1 981 3	N	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1 804 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

11	750 N	747	-0-	-3	-0-	45	1 702 3	N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1 709 3	N	-0-			-0-
01	868 N	680	-0-	-188	-0-	42	1 638 3	N	-0-			-0-
02	700 N	652	-0-	-48	-0-	41	1 611 3	N	-0-			-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1 1374 3	N	-0-			-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1 1100 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

11	360 N	348	-0-	-12	-0-	17	1 328 2	Y	3	3 1	1 8	1
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	17	1 337 2	Y	4	2 1	1 8	2
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1 335 3	Y	3	3 1		2
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	15	1 293 3	Y	1	2 1		1
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	5	1 102 3	Y	2	1 1	1 8	1
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1 200 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

11	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1 214 2	Y	2	1 1	1 8	1
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1 220 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1 219 3	Y	2	2 1		1
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	13	1 195 3	Y	2	2 1		1
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1 199 3	Y	2	1 1	1 8	1
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	15	1 212 3	Y	2	2 1		1

SAWYER (CANYON)															
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326															
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER															
WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285															
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"															
WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946															
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-			-0-
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	38	1	632	3	N	-0-			-0-
01		744 N	672	-0-	-72	-0-	35	1	637	3	N	-0-			-0-
02		588 N	503	-0-	-85	-0-	26	1	477	3	N	-0-			-0-
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	30	1	568	3	N	-0-			-0-
*04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH															
WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166															
WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950															
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	238	2	Y	3	2 1	1 8	1
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	Y	2	1 1	1 8	1
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	257	3	Y	2	2 1		1
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	79	1	231	3	Y	2	2 1		1
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	Y	2	1 1	1 8	1
*04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	83	1	214	3	Y	2	2 1		1

WHITWORTH, C. O.															
WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602															
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
REED 101		WELL #:		11	RRCID ->	161412	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4948 - 5826					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-		
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-		
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-		

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		7	RRCID ->	161427	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5150 - 5210					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
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-		

KELLY 125A		WELL #:		14	RRCID ->	161429	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5638 - 6434					
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		15	RRCID ->	161669	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3500 - 3510					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOODWORTH 140		WELL #:		6	RRCID ->	161672	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7128 - 7226					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		5	RRCID ->	161679	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6430 - 7500					
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522															
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
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236															
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	42	1	315	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			2
									2	9					
01		372 N	102	-0-	-270	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			2
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	35	1	300	3	Y	-0-	2	1	-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-			-0-
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526															
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140															
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			1
									1	9					
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			1
									1	9					
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			1
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	1	1	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328															
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			1
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			1
									1	9					
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1	-0-
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			1
									1	9					

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974															
11		360 N	26	-0-	-334	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2	1	-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01		403 N	41	-0-	-362	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		2	RRCID ->	161975	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6542 - 8026	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		4	RRCID ->	161976	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7638 - 8506	
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	40	1	891	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	44	1	889	3	N	-0-	-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	35	1	909	3	N	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	N	-0-	-0-
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	41	1	835	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		8	RRCID ->	161993	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 5510 - 6426	
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	144	1	703	3	N	-0-	-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	150	1	727	3	N	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	148	1	745	3	N	-0-	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	135	1	654	3	N	-0-	-0-
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	109	1	628	3	N	-0-	-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	149	1	719	3	N	-0-	-0-

ESPY 41		WELL #:		8	RRCID ->	161996	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5658 - 5836	
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	7	6 8 10
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	2	Y	-0-	9 1 1
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2	2 3
02	980 N	820	-0-	-160	-0-	41	1	777	3	Y	2	5
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	36	1	745	3	Y	3	8
04	990 N	883	-0-	-107	-0-	42	1	838	3	Y	3	11

JONES 120		WELL #:		13	RRCID ->	162272	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 5120 - 6180	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1 1 -0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	1 1 -0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1 1 -0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	74	3	Y	1	1 1 -0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1 8 -0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	60	3	Y	1	1 1 -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SAWYER 168		WELL #:		12	RRCID ->	162276	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5752 - 5778
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #:		3	RRCID ->	162286	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6536 - 6788
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	45	1	473	2	Y	-0-	9
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	35	1	389	2	Y	-0-	9
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	30	1	337	3	Y	-0-	9
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	37	1	423	3	Y	-0-	9
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-	9
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-	9

SHURLEY 142		WELL #:		15	RRCID ->	162287	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5264 - 7334
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	9	9 1 2 8 5
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	2	Y	13	7 1 4 8 7
01	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	157	1	1323	3	Y	8	9 1 6
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	142	1	1188	3	Y	11	10 1 1 8 6
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	124	1	1126	3	Y	11	5 1 5 8 7
04	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	143	1	1084	3	Y	9	10 1 6

SHURLEY 142		WELL #:		16	RRCID ->	162291	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	5431 - 6530
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	167	2	Y	2	1 1 1 8 1
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	166	2	Y	1	1 1 1 1
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	1	1 1 1 1
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	10	1	146	3	Y	1	1 1 1 1
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	159	3	Y	2	1 1 1 8 1
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1 1 1 1 1

SHURLEY 36		WELL #:		9	RRCID ->	162295	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5330 - 6531
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	3	4 1 2
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	125	1	573	2	Y	4	3 1 3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4 1 2
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	476	3	Y	5	4 1 1 8 2
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	89	1	423	3	Y	3	2 1 3
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	119	1	504	3	Y	4	4 1 3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610		
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
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	59 1	856 2	Y	7	6 1	3 8
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	8 9	754 2	Y	8	5 1	2 8
01	961 N	655	-0-	-306	-0-	50 1	611 3	Y	4	5 1	3
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	9 9	648 3	Y	5	5 1	3
03	806 N	532	-0-	-274	-0-	40 1	493 3	Y	6	3 1	3 8
04	630 N	4	-0-	-626	-0-	43 1		Y	-0-	3 1	-0-
						6 9					
						32 1					
						7 9					
						4 3					
SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538		
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	68 1	351 2	Y	2		2
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	2 9	310 2	Y	1		3
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	68 1	395 3	Y	2	3 1	2
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	1 9	314 3	Y	-0-		2
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	76 1	677 3	Y	1		3
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	2 9	358 3	Y	-0-		3
						72 1					
						96 1					
						1 9					
						86 1					
WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	20 1	310 3	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 3	N	-0-		-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	21 1	328 3	N	-0-		-0-
SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688		
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	19 1	246 2	Y	1		1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 9	312 2	Y	1		2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	1	2 1	1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	1		2
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	1 9	211 3	Y	-0-		2
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	295 3	Y	-0-		2
						32 1					
WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700		
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3	N	-0-		-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	48 1	764 3	N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50 1	762 3	N	-0-		-0-
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	46 1	694 3	N	-0-		-0-
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	49 1	730 3	N	-0-		-0-
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	47 1	730 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3907	RRCID ->	162342	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5406 - 5612
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
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94 1	705 2	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61 1	518 2	Y	3			3
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	3 9	90 1	Y	1			4
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	1 9	94 1	Y	-0-	4 1		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	94 1	899 3	Y	-0-			-0-
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	106 1	794 3	Y	-0-			-0-
						96 1						
GENINI		WELL #:		3104	RRCID ->	162345	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5548 - 5578
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	170 2	Y	1			1
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	1 9	19 1	Y	-0-			1
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	15 1	131 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	17 1	143 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	16 1	136 3	Y	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #:		1532	RRCID ->	162348	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5466 - 6330
11	870 N	740	-0-	-130	-0-	45 1	695 3	N	-0-			-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	50 1	785 3	N	-0-			-0-
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	44 1	664 3	N	-0-			-0-
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	43 1	638 3	N	-0-			-0-
03	837 N	664	-0-	-173	-0-	42 1	622 3	N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44 1	684 3	N	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #:		15	RRCID ->	162356	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	5272 - 6274
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
WHITWORTH, C. O.		WELL #:		18	RRCID ->	162359	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3576 - 3856
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #:		74	RRCID ->	162370	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5808 - 6008
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 40		WELL #:		8	RRCID ->	162467	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5674 -	5760		
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
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	76	1	654	2	Y	1			7
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	2	Y	-0-	6	1	1
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	59	1	648	3	Y	1			2
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	29	1	555	3	Y	2			4
03	713 N	473	-0-	-240	-0-	22	1	450	3	Y	1			5
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	3			8
						3	9							

ESPY 56		WELL #:		11	RRCID ->	162468	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 5260 -	5644
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		9	RRCID ->	162470	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5252 -	5336
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1612	RRCID ->	162472	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5416 -	5568
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-	-0-
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	N	-0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	N	-0-	-0-

REED 101		WELL #:		12	RRCID ->	162473	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 5004 -	5552
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 118		WELL #:		13	RRCID ->	162474	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5160 - 5426
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
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y	3	2 1	1 8	1
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	3 9	160 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	8 1	19 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		14	RRCID ->	162475	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5376 - 5488
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	1	1 1		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	94 3	Y	1	1 1		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	142 3	Y	2	1 8		1
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	69 3	Y	-0-	1 1		-0-

SHURLEY		WELL #:		63	RRCID ->	162497	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5132 - 5208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #:		9	RRCID ->	162520	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5188 - 5238
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	76 2	Y	1	1 8		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	1 9	78 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	8 1	71 3	Y	1	1 8		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 9	94 3	Y	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	1	1 8		-0-

REED 116		WELL #:		16	RRCID ->	162547	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6038 - 6264
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	22 1	485 2	Y	3	1 1		2
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	3 9	466 2	Y	2	3 1		1
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	22 1	525 3	Y	2	2 1		1
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	2 9	411 3	Y	2	1 1		2
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	21 1	383 3	Y	2	2 1		2
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 9	552 3	Y	2	3 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																
MEADOR "189"				WELL #: 3	RRCID -> 162631	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6282	-		6659									
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 AMT	EOM BALANCE						
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	4			5						
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	4	3	1	6						
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	3	8	1	1						
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	18	1	232	3	Y	3			4						
03	341 N	92	-0-	-249	-0-	6	1	84	3	Y	2	4	1	2						
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	2	9			Y	-0-	2	1	-0-						
WARD 114													WELL #: 13	RRCID -> 162654	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5530	-		5888
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	88	1	360	3	N	-0-			-0-						
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	N	-0-			-0-						
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	3	N	-0-			-0-						
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-			-0-						
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	68	1	350	3	N	-0-			-0-						
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	90	1	345	3	N	-0-			-0-						
WHITEHEAD 2													WELL #: 2	RRCID -> 162694	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6961	-		7259
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	50	1	494	2	Y	-0-			-0-						
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	52	1	518	2	Y	-0-			-0-						
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	52	1	508	2	Y	-0-			-0-						
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-			-0-						
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	2	Y	-0-			-0-						
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	-0-			-0-						
WHITWORTH, C. O.													WELL #: 11	RRCID -> 162734	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3971	-		4030
11	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	177	1	1309	3	N	-0-			-0-						
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	185	1	1392	3	N	-0-			-0-						
01	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	183	1	1380	2	N	-0-			-0-						
02	1400 N	1394	-0-	-6	-0-	166	1	1228	2	N	-0-			-0-						
03	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	182	1	1272	2	N	-0-			-0-						
04	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	179	1	1280	2	N	-0-			-0-						
WARD 114													WELL #: 12	RRCID -> 162739	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5570	-		6680
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-			-0-						
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	22	1	348	3	N	-0-			-0-						
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	3	N	-0-			-0-						
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	20	1	333	3	N	-0-			-0-						
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-						
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

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
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	21	1	300	2	Y	3	3 1	1 8
						3	9						1
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	28	1	417	2	Y	4	2 1	1 8
						4	9						2
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	22	1	339	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	17	1	254	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	16	1	245	3	Y	3	1 1	2 8
						3	9						1
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	13	1	194	3	Y	3	2 1	1 8
						3	9						1

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2	2 1	1
						2	9						1

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

11	570 N	489	-0-	-81	-0-	195	1	294	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	182	1	319	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	211	1	302	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	53	1	303	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	346	-0-	-150	-0-	44	1	302	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	366	-0-	-144	-0-	50	1	316	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	5	3 1	2 8
						6	9						2
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	4	3 1	1 8
						4	9						2
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	29	1	448	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	22	1	334	3	Y	4	2 1	2 8
						4	9						2
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID -> 162943		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340								
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2	1	1			1
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	9									
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036								
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	99	2	Y	2	1	1			1
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	2	9									
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	52	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	9									
						1	1	11	3	Y	-0-					-0-
						16	1	235	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710								
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	660 N	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731								
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	47	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620								
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

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
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

11	540 N	534	-0-	-6	-0-	32	1	502	3	N	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	33	1	502	3	N	-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	29	1	428	3	N	-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	3	N	-0-
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	28	1	434	3	N	-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

11	630 N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	3	N	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	3	N	-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

11	360 N	220	-0-	-140	-0-	26	1	194	2	Y	-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	19	1	162	2	Y	1
						1	9				
01	465 X	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-
02	280 X	182	-0-	-98	-0-	19	1	163	3	Y	-0-
03	248 X	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	3	Y	-0-
04	210 X	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	3	Y	-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

11	270 N	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	Y	-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	22	1	187	2	Y	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

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
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	41	1	632	3	N	-0-			-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-			-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-			-0-
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	33	1	497	3	N	-0-			-0-
03	713 N	416	-0-	-297	-0-	26	1	390	3	N	-0-			-0-
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

11	690 N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	44	1	659	3	N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-			-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	43	1	633	3	N	-0-			-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	40	1	620	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

11	720 N	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	3	N	-0-			-0-
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	45	1	719	3	N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-			-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-			-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-			-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

11	210 N	113	-0-	-97	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	10	1	86	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	6	1	51	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	162	1	412	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	158	1	404	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	196	-0-	-448	-0-	54	1	141	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	589 N	334	-0-	-255	-0-	84	1	250	3	Y	-0-			-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	175	1	496	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 118		WELL #:		15	RRCID ->	164000	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5038 - 5538
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
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	61	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	-0-
						1	9					
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	Y	1	-0-
						1	9					

MAYER 49		WELL #:		3	RRCID ->	164065	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6252 - 6926
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-	1
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	Y	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-

WILSON 32		WELL #:		8	RRCID ->	164211	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5548 - 5610
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	27	1	420	3	N	-0-	-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	N	-0-	-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	3	N	-0-	-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	3	N	-0-	-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-	-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	3	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3908	RRCID ->	164213	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5560 - 5696
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	185	2	Y	1	1
						1	9					
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-	1
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-	-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	1	-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		103	RRCID ->	164566	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7457 - 7478
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-	-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-	-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	12	1	294	3	N	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #:		11	RRCID ->	164570	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4656 - 5172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520					
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
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	2			2
						2	9							
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-			2
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642					
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317					
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228					
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	59	1	525	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	59	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	49	1	514	3	Y	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946					
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

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
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

11	450 N	402	-0-	-48	-0-	26	1	374	2	Y	2	3 1	1
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	25	1	373	2	Y	3	2 1	2
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	24	1	371	3	Y	3	3 1	2
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	22	1	330	3	Y	3	3 1	2
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	17	1	257	3	Y	1	1 1	2
04	390 N	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	2 1	-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	7	4 1	3 8	3
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	44	1	660	2	Y	7	4 1	2 8	4
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	4	5 1		3
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	38	1	572	3	Y	5	5 1		3
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	31	1	476	3	Y	5	2 1	3 8	3
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	43	1	623	3	Y	5	5 1		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074			
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	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23 1	520 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	527 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	24 1	483 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	20 1	394 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
03	558 N	394	-0-	-164	-0-	18 1	375 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	23 1	444 3	Y	2	3 1	1
						2 9					

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	Y	-0-	-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 2	Y	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 3	Y	-0-	-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-	-0-	
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1071OS		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228			
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-	-0-	
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		Y	-0-	-0-	
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-	
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813			
11	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	72 1	1239 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	79 1	1319 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
01	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	69 1	1245 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	62 1	1153 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	67 1	1271 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75 1	1410 3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405			
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	43 1	85 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	42 1	83 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	36 1	70 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	28 1	63 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	21 1	66 3	N	-0-	-0-	
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		0836S	RRCID ->	166240	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	5150 - 5238		
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
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	Y	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	Y	6	6 8	-0-
							7	9						
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	Y	-0-		-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-		-0-
*04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	573	3	Y	6	6 8	-0-
							7	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		4	RRCID ->	166241	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6858 - 8082		
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-		-0-
12		992 N	707	-0-	-285	-0-	40	1	666	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01		899 N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-		-0-
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-		-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-		-0-
*04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #:		16	RRCID ->	166245	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	5306 - 6496		
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	Y	4	5 1	2
							4	9						
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	119	1	577	2	Y	5	4 1	3
							6	9						
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	112	1	500	3	Y	3	4 1	2
							3	9						
02		672 N	583	-0-	-89	-0-	105	1	474	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
03		713 N	161	-0-	-552	-0-	31	1	129	3	Y	1	2 1	1
							1	9						
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		7	RRCID ->	166249	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6990 - 7000		
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	166251	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6989 - 7200		
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

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
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	41	1	697	3	N	-0-			-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	N	-0-			-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	80	1	964	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

11	270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

11	540 N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	3	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-			-0-
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	3	N	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WHITWORTH, C. O.		WELL #:		22	RRCID ->	166285	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	2964 - 2976	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	175 3	N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	24 1	183 3	N	-0-			-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	24 1	177 2	N	-0-			-0-
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	21 1	153 2	N	-0-			-0-
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	166 2	N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	22 1	157 2	N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		24	RRCID ->	166287	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	3570 - 3590	
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-

MAYER 15		WELL #:		2	RRCID ->	166298	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6518 - 7816	
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	29 1	466 2	Y	-0-			3
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	36 1	524 2	Y	-0-			3
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	36 1	490 3	Y	1	4 1		-0-
							1 9						
02		476 N	283	-0-	-193	-0-	22 1	261 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	383	-0-	-175	-0-	19 1	364 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	469	-0-	-41	-0-	28 1	441 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		3	RRCID ->	166300	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6468 - 7210	
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	38 1	617 2	Y	-0-			4
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	45 1	651 2	Y	-0-			4
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	48 1	650 3	Y	2	5 1		1
							2 9						
02		616 N	371	-0-	-245	-0-	28 1	343 3	Y	-0-			1
03		682 N	641	-0-	-41	-0-	31 1	610 3	Y	-0-			1
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	40 1	633 3	Y	-0-			1

BAKER, ROY		WELL #:		2103	RRCID ->	166689	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3398 - 3538	
11		2610 N	2420	-0-	-190	-0-	282 1	2138 2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2386	-0-	-280	-0-	298 1	2088 2	N	-0-			-0-
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	301 1	2269 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	270 1	2040 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	226 1	2006 3	N	-0-			-0-
*04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	285 1	2218 3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4604	RRCID ->	166691	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3414 - 3440	
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	16 1	118 2	N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	29 1	205 2	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22 1	168 3	N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	26 1	196 3	N	-0-			-0-
03		248 N	170	-0-	-78	-0-	17 1	153 3	N	-0-			-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	13 1	98 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, MINNIE H.		WELL #:		4	RRCID ->	166730	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6923 - 7054		
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
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		7	1	146	3	N	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-		7	1	156	3	N	-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-		7	1	156	2	N	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		6	1	143	2	N	-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-		7	1	171	2	N	-0-	
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		8	1	179	2	N	-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		9	RRCID ->	166873	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5212 - 5294		
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-		

JONES RANCH		WELL #:		1821	RRCID ->	166874	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6158 - 6340		
11	450 N	363	-0-	-87	-0-		363	2		Y	-0-	5	
12	434 N	408	-0-	-26	-0-		408	2		Y	-0-	5	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3		Y	-0-	5	
02	336 N	332	-0-	-4	-0-		332	3		Y	-0-	5	
03	403 N	89	-0-	-314	-0-		89	3		Y	-0-	5	
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3		Y	-0-	5	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6816 - 7102		
11	660 N	546	-0-	-114	-0-		24	1	522	3	N	-0-	
12	589 N	488	-0-	-101	-0-		23	1	465	3	N	-0-	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-		23	1	608	3	N	-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-		23	1	535	3	N	-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		27	1	575	3	N	-0-	
04	600 N	584	-0-	-16	-0-		27	1	557	3	N	-0-	

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6162 - 6346		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
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-		

SHURLEY 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5274 - 6106		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		

SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5440 - 6412		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	3	N	-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		9	1	151	3	N	-0-	
01	186 N	88	-0-	-98	-0-		4	1	84	3	N	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		11	1	196	3	N	-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-		7	1	145	3	N	-0-	
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-		10	1	165	3	N	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406
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
11		487 N	487	-0-	-0-	25 1	462 3	N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	26 1	465 3	N	-0-			-0-
01		496 N	488	-0-	-8	24 1	464 3	N	-0-			-0-
02		448 N	437	-0-	-11	23 1	414 3	N	-0-			-0-
03		496 N	402	-0-	-94	20 1	382 3	N	-0-			-0-
04		480 N	454	-0-	-26	26 1	428 3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #:		9	RRCID ->	167072	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520 - 5600
11		300 N	298	-0-	-2	18 1	280 3	N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	21 1	335 3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	21 1	314 3	N	-0-			-0-
02		280 N	277	-0-	-3	17 1	260 3	N	-0-			-0-
03		341 N	289	-0-	-52	18 1	271 3	N	-0-			-0-
04		330 N	278	-0-	-52	17 1	261 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		8	RRCID ->	167074	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5230 - 5310
11		251 N	251	-0-	-0-	14 1	237 3	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	19 1	247 3	N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	19 1	239 3	N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	17 1	218 3	N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	20 1	242 3	N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	18 1	215 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		7	RRCID ->	167222	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4510 - 4542
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	167224	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	6932 - 7150
11		181 N	181	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9	8 1	169 3	N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	8 1	177 3	N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	8 1	171 3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3109	RRCID ->	167322	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5598 - 5654
11		739 N	739	-0-	-0-	87 1	652 2	Y	-0-			-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	82 1	695 2	Y	4			4
						4 9						
01		806 N	717	-0-	-89	77 1	639 3	Y	1			5
						1 9						
02		700 N	634	-0-	-66	67 1	567 3	Y	-0-	5 1		-0-
03		775 N	721	-0-	-54	76 1	645 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	683	-0-	-7	74 1	609 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323	COMPL. DATE 12/27/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5394	-		5601				
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
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	Y	4			4
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	4	9	85	1	Y	1			5
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	1	9	69	1	Y	-0-	5	1	-0-
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	70	1	597	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	618	-0-	-162	-0-	67	1	551	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5674	-		5512				
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	55	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	Y	2			2
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	2	9	51	1	Y	1			3
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	1	9	44	1	Y	-0-	3	1	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6324	-		6408				
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			1
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			1
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			1
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-			1
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			1
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5192	-		5278				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5150	-		5228				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468	COMPL. DATE 12/28/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6510	-		7158				
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 104		WELL #:		11	RRCID ->	167471	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5014 -	5254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		15	RRCID ->	167474	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5428 -	6908	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	3	3 1	1 8	1
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	113	1	390	2	Y	4	2 1	1 8	2
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	385	3	Y	3	3 1		2
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	100	1	364	3	Y	3	3 1		2
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	429	3	Y	5	1 1	3 8	3
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	118	1	481	3	Y	4	4 1		3

MAYER 15		WELL #:		4	RRCID ->	167484	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6488 -	7798	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #:		12	RRCID ->	167490	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5228 -	5296	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	2	2 8		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2 8		-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	2	2 8		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		10	RRCID ->	167492	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4800 -	5242	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326												
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

11	180 N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	152	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	16	1	145	3	Y	2 8	-0-
						2	9					
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2 8	-0-
						2	9					

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044												

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2 1 1	1
						2	9					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	2 1 1	1
						2	9					
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	1 1 1	1
						1	9					
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	2 1 1	2
						2	9					
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	Y	-0- 1 1	1
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	2 2 1	1
						2	9					

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500												

11	360 N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	48	-0-	-262	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298												

11	540 N	395	-0-	-145	-0-	22	1	373	3	N	-0-	-0-
12	496 N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-	-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	43	1	521	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY 123		WELL #:		13	RRCID ->	167723	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5038 -	6397			
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	
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	332	2	Y	3	3	1	1	8	1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	22	1	430	2	Y	4	2	1	1	8	2
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	3	3	1			2
03	465 N	232	-0-	-233	-0-	11	1	219	3	Y	2	1	1	2	8	1
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	15	1	271	3	Y	2	2	1			1

SHURLEY 147		WELL #:		16	RRCID ->	167726	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5352 -	6664			
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	2	1	1	1	8	1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	1			1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	2	2	1			1
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #:		16	RRCID ->	167727	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4962 -	6210			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELLY 125A		WELL #:		18	RRCID ->	167729	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5240 -	6304			
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	29	1	549	2	Y	3	4	1			2
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	28	1	561	2	Y	4	3	1			3
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	28	1	564	3	Y	4	4	1			3
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	4	4	1			3
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	27	1	527	3	Y	2	2	1			3
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	5	5	1			3

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		13	RRCID ->	167730	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4894 -	5204			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	205	3	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	103	1	196	3	N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	94	1	170	3	N	-0-			-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	75	1	169	3	N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	101	1	174	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

11	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	199	1	1509	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	204	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	211	1	1593	3	N	-0-			-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	154	1	1364	3	N	-0-			-0-
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	212	1	1648	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5123	-		5176				
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
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
03	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
04	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	-		5252				
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	72	1	641	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	65	1	593	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
03	713 N	609	-0-	-104	-0-	53	1	556	3	Y	-0-			-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	676	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136	COMPL. DATE 03/29/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5233	-		6022				
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5147	-		5712				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4983	-		5648				
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-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5248	-		5258				
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	67	1	592	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	625	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
03	651 N	296	-0-	-355	-0-	26	1	270	3	Y	-0-			-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	695	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 104		WELL #:		14	RRCID ->	168142	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5155 - 5205
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
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	59	1	524	2	Y	5	5 8
						6	9					-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	54	1	498	3	Y	5	5 8
						6	9					-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	Y	-0-	-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6 8
						7	9					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		8	RRCID ->	168144	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5219 - 5305
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-	-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-	-0-
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	3	N	-0-	-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-	-0-
03	558 N	444	-0-	-114	-0-	33	1	411	3	N	-0-	-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	34	1	407	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		9	RRCID ->	168145	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5166 - 5497
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	N	-0-	-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	91	1	1151	3	N	-0-	-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	3	N	-0-	-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	995	-0-	-245	-0-	75	1	920	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	83	1	998	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		10	RRCID ->	168147	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5188 - 5218
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		14	RRCID ->	168149	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5284
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	N	-0-	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-	-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	N	-0-	-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	27	1	329	3	N	-0-	-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		9	RRCID ->	168152	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5386 - 6052
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	3	N	-0-	-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	3	N	-0-	-0-
03	465 N	291	-0-	-174	-0-	14	1	277	3	N	-0-	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SAWYER 112		WELL #:		13	RRCID ->	168158	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5400 - 6286	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	Y	2		3
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	Y	1		4
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5 1	3
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	115	1	351	3	Y	-0-		3
03	620 N	470	-0-	-150	-0-	100	1	370	3	Y	-0-		3
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	137	1	436	3	Y	1		4
						1	9						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		9	RRCID ->	168163	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5118 - 5803	
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		7	RRCID ->	168167	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234 - 5476	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	411	3	N	-0-		-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	42	1	314	3	N	-0-		-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-		-0-
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	36	1	261	3	N	-0-		-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	32	1	256	3	N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	24	1	290	3	N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #:		9	RRCID ->	168169	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4994 - 5004	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3909	RRCID ->	168390	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	5934 - 6124	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	46	1	388	2	Y	2		2
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	46	1	381	3	Y	1		3
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	3 1	-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	42	1	361	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	44	1	360	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #:		5	RRCID ->	168606	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6340 - 6396	
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		9	RRCID ->	169166	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5210 - 5332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-			9	1	146	3	N	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-			10	1	132	3	N	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-			9	1	115	3	N	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-			10	1	122	3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-			12	1	146	3	N	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-			11	1	139	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		10	RRCID ->	169169	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 5312		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		11	RRCID ->	169170	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5202 - 5335		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			4	1	74	3	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-			6	1	74	3	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			5	1	65	3	N	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-			4	1	57	3	N	-0-	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-			5	1	60	3	N	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-			7	1	88	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		3	RRCID ->	169171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5223 - 5934		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-			21	1	374	3	N	-0-	-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-			21	1	373	3	N	-0-	-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-			21	1	399	3	N	-0-	-0-
02	364 N	150	-0-	-214	-0-			8	1	142	3	N	-0-	-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-			1	1	27	3	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		4	RRCID ->	169173	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5216 - 5940		
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-

SHURLEY 99		WELL #:		10	RRCID ->	169175	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5244 - 6084		
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-			33	1	599	3	N	-0-	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-			35	1	627	3	N	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-			33	1	627	3	N	-0-	-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-			31	1	550	3	N	-0-	-0-
03	651 N	526	-0-	-125	-0-			26	1	500	3	N	-0-	-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-			37	1	606	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		11	RRCID ->	169181	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5218 - 5998		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-			4	1	71	3	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-			3	1	47	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-			2	1	46	3	N	-0-	-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-			2	1	39	3	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-			2	1	40	3	N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-			3	1	54	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		11	RRCID ->	169186	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5164 - 5220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		12	RRCID ->	169188	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4870 - 5258
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #:		2	RRCID ->	169216	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7031 - 7356
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	2	N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-	-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		26	RRCID ->	169362	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5252 - 5992
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		27	RRCID ->	169368	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5195 - 5975
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		9	RRCID ->	169469	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6338 - 7226
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1
						1	9					
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1
						1	9					
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-	1
03	310 N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	1
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		139S	RRCID ->	169470	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5146 - 5220		
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		838S	RRCID ->	169471	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5158 - 5250		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1071A	RRCID ->	169472	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5206 - 5292		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYFIELD 39		WELL #:		10	RRCID ->	169716	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6296 - 7136		
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	2			5
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1	2	1	4
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	Y	2	2	1	4
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	44	1	728	3	Y	1			5
03	868 N	729	-0-	-139	-0-	37	1	691	3	Y	1	2	1	4
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	Y	1			5

PFLUGER 85		WELL #:		12	RRCID ->	169727	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4640 - 5239		
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	31	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	33	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		36	RRCID ->	169731	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2962 - 2986		
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	156	1	1153	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	164	1	1231	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	163	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	151	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	168	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	160	1	1149	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310				
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	CODE	CODE	CODE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160				
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-		
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-		
02	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-		
03	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	-0-		
04	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-		

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204				
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	1
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234				
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-		

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248				
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-		

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274				
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	N	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	-0-	-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	52	1	662	3	N	-0-	-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	57	1	697	3	N	-0-	-0-
04	750 N	640	-0-	-110	-0-	49	1	591	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		9	RRCID ->	170525	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5216 - 5355			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		11	RRCID ->	170526	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	5230 - 5351			
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-

ALDWELL-MCPHERSON		WELL #:		1	RRCID ->	170573	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8432 - 8523			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		8	RRCID ->	170671	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6410 - 6482			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170676	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6581 - 6864			
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		837S	RRCID ->	170682	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5179 - 5241			
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		839S	RRCID ->	170683	COMPL. DATE	09/25/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5164 - 5334			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PFLUGER 105		WELL #:		14	RRCID ->	170822	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5228 - 5325			
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-				-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-				-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	Y	6	6	8		-0-
						7	9								

PFLUGER 104		WELL #:		15	RRCID ->	170831	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5127 - 5271			
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	Y	-0-				-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-				-0-
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	53	1	489	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	397	-0-	-223	-0-	35	1	362	3	Y	-0-				-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	Y	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		2	RRCID ->	170837	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7190 - 7210			
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-				-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-				-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	13	1	257	3	N	-0-				-0-
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	11	1	209	3	N	-0-				-0-
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	9	1	188	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	170838	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7234 - 7254			
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8311S	RRCID ->	170956	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5159 - 5248			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #:		4	RRCID ->	170976	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6418 - 6846		
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	BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03		9 X	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		29	RRCID ->	170992	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 5143 - 6020		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		30	RRCID ->	170993	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 5138 - 5959		
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	90 1	362 2	N	-0-			-0-
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	93 1	379 2	N	-0-			-0-
01		682 N	520	-0-	-162	-0-	93 1	427 3	N	-0-			-0-
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	84 1	323 3	N	-0-			-0-
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	51 1	268 3	N	-0-			-0-
04		510 N	441	-0-	-69	-0-	90 1	351 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		31	RRCID ->	170994	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 5092 - 6014		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		32	RRCID ->	170996	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5167 - 6039		
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		34	RRCID ->	170998	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5063 - 6003		
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	45 1	219 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		35	RRCID ->	170999	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5015 - 5983		
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUNBAR, NED		WELL #:		37	RRCID ->	171000	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5197 - 6057			
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		39	RRCID ->	171010	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5159 - 6049			
11		630 N	521	-0-	-109		87 1	434 2	N		-0-			-0-
12		682 N	580	-0-	-102		90 1	490 2	N		-0-			-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-		93 1	977 3	N		-0-			-0-
02		476 N	205	-0-	-271		48 1	157 3	N		-0-			-0-
03		589 N	387	-0-	-202		42 1	345 3	N		-0-			-0-
04		900 N	860	-0-	-40		90 1	770 3	N		-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		41	RRCID ->	171011	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5199 - 6044			
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1				Y		-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 3		Y		-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1				Y		-0-			-0-

POWELL 23		WELL #:		3	RRCID ->	171065	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7388 - 7420			
11		30 N	30	-0-	-0-		1 1	28 2	Y		1	1 1		-0-
12		31 N	30	-0-	-1		1 1	28 2	Y		1	1 1		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-		2 1	33 3	Y		1	1 1		-0-
02		28 N	18	-0-	-10		1 1	17 3	Y		-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-		2 1	33 3	Y		1	1 1		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-		2 1	37 3	Y		1	1 1		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		33	RRCID ->	171068	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 5179 - 6109			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		40	RRCID ->	171150	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5161 - 6051			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)										//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842									
MCMILLAN, W. B. 10										WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH										WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"										WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330			
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-					-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	N	-0-					-0-
02		924 N	763	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
03		744 N	722	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-
04		810 N	687	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10										WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324			
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH										WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248			
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH										WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182			
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10										WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088															
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

11		90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986															
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-					N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268															
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266															
11		390 N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	3	N	-0-			-0-
12		434 N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-			-0-
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
02		308 N	119	-0-	-189	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
03		341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	3	N	-0-			-0-
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116															
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	13	1	315	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157															
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 86		WELL #:		6	RRCID ->	172790	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5166 - 5237
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	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	Y	4	4 8
						4	9					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	Y	5	5 8
						6	9					-0-
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	35	1	370	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	54	1	518	3	Y	5	5 8
						6	9					-0-

DAVID 109		WELL #:		11	RRCID ->	172797	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5234 - 5345
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		5	RRCID ->	172800	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6850 - 7084
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	95	1	165	2	Y	-0-	2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	97	1	158	2	Y	-0-	2
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	97	1	156	3	Y	-0-	2
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	87	1	143	3	Y	-0-	2
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	68	1	119	3	Y	-0-	2
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	3	Y	-0-	2

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		14	RRCID ->	172857	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5226 - 5300
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #:		11	RRCID ->	172920	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5200 - 5266
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	16	1	148	3	Y	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	172921	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6520 - 6930
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

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
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	189	1	1374	2	Y	2			8
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	194	1	1420	2	Y	3	4	1	7
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	188	1	1370	3	Y	2	3	1	6
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-	168	1	1237	3	Y	2			8
03	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	134	1	1147	3	Y	1	3	1	6
04	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	167	1	1181	3	Y	2			8

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	Y	2			3
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	126	1	410	2	Y	1			4
01	651 N	560	-0-	-91	-0-	123	1	435	3	Y	2	4	1	2
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	116	1	361	3	Y	1			3
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	101	1	383	3	Y	-0-			3
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	134	1	404	3	Y	1			4

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			1
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			1
02	196 N	17	-0-	-179	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			1
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-			1
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			1

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 47		WELL #:		5	RRCID ->	173424	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6984 - 7078
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
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	37 1	591 2	Y	-0-			4
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	41 1	599 2	Y	-0-			4
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	44 1	586 3	Y	1	4 1		1
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	28 1	338 3	Y	-0-			1
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	Y	-0-			1
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	605 3	Y	-0-			1

FIELDS 17		WELL #:		13	RRCID ->	173430	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5830 - 5900
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26 1	196 3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24 1	177 3	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	21 1	165 3	N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	N	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #:		8	RRCID ->	173607	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5338 - 5770
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	17 1	122 3	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		14	RRCID ->	173612	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5449 - 5804
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	34 1	271 3	N	-0-			-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	34 1	259 3	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	37 1	262 3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	31 1	229 3	N	-0-			-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	21 1	168 3	N	-0-			-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	173750	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7212 - 7221
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		7	RRCID ->	173799	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7250 - 7272
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-			1
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	1	1 1		1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	Y	1	1 1		1
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-			1
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	11 1	206 3	Y	1	1 1		1
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	11 1	202 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 111		WELL #:		13	RRCID ->	173894	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5338 - 5361
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
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		14	RRCID ->	173929	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6062 - 6308
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	12	1	223	3	N	-0-	-0-
12	403 N	134	-0-	-269	-0-	7	1	127	3	N	-0-	-0-
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		8	RRCID ->	173983	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6819 - 7160
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	1	3
						1	9					
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-	2
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	26	1	419	3	Y	1	2
						1	9					
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	376	3	Y	1	3
						1	9					
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	Y	-0-	2
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	-0-	2

SHURLEY 99		WELL #:		12	RRCID ->	174065	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5282 - 5304
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-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #:		4	RRCID ->	174069	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5220 - 5240
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	61	1	542	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	42	1	444	3	Y	-0-	-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #:		12	RRCID ->	174084	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4821 - 4866
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 84		WELL #:		15	RRCID ->	174086	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5194 - 5249
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
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	-0-

REINHARDT 6				WELL #:	8	RRCID ->	174190	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 6856 - 7274
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	Y	3	3
12	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	75	1	1174	2	Y	2	4 1 1
01	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259	3	Y	3	3 1 1
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	2	3
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	3	Y	2	4 1 1
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	2	3

JONES RANCH				WELL #:	302	RRCID ->	174191	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6392 - 6832
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-	6
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-	6
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	6
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-	6
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-	6
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-	6

BLOODWORTH 139				WELL #:	8	RRCID ->	174449	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6730 - 7270
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	270
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	270
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	270
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	270
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	270
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	270
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013												

ALDWELL-MCPHERSON				WELL #:	2	RRCID ->	174594	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 8436 - 8584
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 103		WELL #:		5	RRCID ->	174605	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4815 - 5302		
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
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	23	1	204	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	Y	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	174625	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6922 - 7054		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
01	434 N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-			-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		15	RRCID ->	174717	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5428 - 5792		
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	23	1	170	3	N	-0-			-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	22	1	170	3	N	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #:		7	RRCID ->	174756	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4796 - 5292		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FIELDS 21		WELL #:		7	RRCID ->	174838	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5322 - 5776		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	3	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	39	1	284	3	N	-0-			-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	38	1	298	3	N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #:		3	RRCID ->	175053	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6364 - 7292		
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	2	Y	1			1
						1	9							
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1			1
						1	9							
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-			1
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070										COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6446 - 6586
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			
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-				
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-				
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-				
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	3 1	77 3	N	-0-	-0-				
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-				
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 3	N	-0-	-0-				

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071										COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6404 - 7268
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	39 1	875 3	N	-0-	-0-				
12		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	44 1	975 3	N	-0-	-0-				
01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	39 1	926 3	N	-0-	-0-				
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	35 1	848 3	N	-0-	-0-				
03		1023 N	921	-0-	-102	-0-	37 1	884 3	N	-0-	-0-				
04		930 N	547	-0-	-383	-0-	22 1	525 3	N	-0-	-0-				

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195										COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5451 - 5562
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-	-0-				
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	-0-				
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-				
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-	-0-				
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-				
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-				

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204										COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6518 - 6660
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
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-				

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205										COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5282 - 6213
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 3	N	-0-	-0-				
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 3	N	-0-	-0-				
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 3	N	-0-	-0-				
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	8 1	150 3	N	-0-	-0-				
03		186 N	49	-0-	-137	-0-	2 1	47 3	N	-0-	-0-				
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	-0-	-0-				

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411										COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6873 - 7799
11		450 N	383	-0-	-67	-0-	108 1	274 2	Y	1	4				
							1 9								
12		465 N	388	-0-	-77	-0-	111 1	276 2	Y	1	4				
							1 9			1 1					
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	110 1	277 3	Y	1	4				
							1 9			1 1					
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	100 1	258 3	Y	-0-	4				
03		403 N	347	-0-	-56	-0-	80 1	267 3	Y	-0-	3				
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	106 1	284 3	Y	-0-	3				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 4662	-	5185							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4830	-	5180							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5352	-	5730							
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	1					1
						1	9									
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5366	-	5754							
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	56	1	481	2	Y	1					5
						1	9									
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	-0-	4	1			1
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	38	1	416	3	Y	1					2
						1	9									
02	504 N	200	-0-	-304	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					2
03	527 N	149	-0-	-378	-0-	7	1	141	3	Y	1					3
						1	9									
04	450 N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					3

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6755	-	7244							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824	COMPL. DATE 09/18/1999	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5420	-	5876							
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-					-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	75	1	564	3	N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	67	1	494	3	N	-0-					-0-
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	62	1	485	3	N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	175827	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6490 - 7847	
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
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-		-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	24	1	530	3	N	-0-		-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-		-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	3	N	-0-		-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	3	N	-0-		-0-

MAYER 18		WELL #:		4	RRCID ->	175829	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6284 - 8154	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	1		1
						1	9						
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	1		1
						1	9						
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6478 - 8226	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	-0-		1
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1		2
						1	9						
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	41	1	656	2	Y	-0-		1
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	1		2
						1	9						
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6805 - 7710	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		5
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-		5
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-		5
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-		5
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-		5
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-		5

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6466 - 7771	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-		7
12	496 N	205	-0-	-291	-0-	12	1	193	3	Y	-0-		7
01	899 N	155	-0-	-744	-0-	8	1	147	3	Y	-0-		7
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-		7
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		7
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		7

MAYFIELD 34		WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6404 - 7161	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 139		WELL #:		7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6714 - 7280
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
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	1	4
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	1 1	4
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1 1	4
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-	4
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	1 1	3
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-	3

RICHARDSON 4		WELL #:		6	RRCID ->	175860	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6316 - 8164
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

RICHARDSON 4		WELL #:		7	RRCID ->	175867	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	6831 - 8066
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	Y	2	12
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	96	1	1518	2	Y	3 4 1	11
01	1767 X	1483	-0-	-284	-0-	86	1	1395	3	Y	2 3 1	10
02	1596 X	1255	-0-	-341	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-	10
03	1674 X	1263	-0-	-411	-0-	64	1	1197	3	Y	2 3 1	9
04	1620 X	1287	-0-	-333	-0-	69	1	1217	3	Y	1	10

MAYER 47		WELL #:		4	RRCID ->	175943	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	6876 - 8228
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-	3
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	3
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	26	1	346	3	Y	-0-	3 1
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	19	1	227	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	137	-0-	-266	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		6	RRCID ->	175944	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6920 - 7880
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-	3
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	2	Y	-0-	3
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	469	3	Y	-0-	3 1
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	79	1	312	3	Y	-0-	-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	89	1	526	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	111	1	425	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 1028		WELL #:		1	RRCID ->	175948	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6374 - 7224
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	
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	35	1	614	2	Y	-0-	1
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	37	1	608	2	Y	1	2
						1	9					
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	38	1	626	2	Y	-0-	1
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	35	1	557	2	Y	-0-	1
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	35	1	605	2	Y	1	2
						1	9					
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	1
										1	1	

MAYER 10		WELL #:		3	RRCID ->	176052	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	6610 - 7484
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	1	1
						1	9					
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-	1
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1	1
						1	9					
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	-0-
										1	1	

MAYER 9		WELL #:		2	RRCID ->	176068	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6326 - 7136
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	605	2	Y	-0-	1
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	37	1	611	2	Y	1	2
						1	9					
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	34	1	542	2	Y	-0-	1
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	35	1	599	2	Y	1	2
						1	9					
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	1
										1	1	

ESPY 41		WELL #:		9	RRCID ->	176178	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5608 - 5782
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	101	1	876	2	Y	1	9
						1	9					
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	Y	-0-	1
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2	3
						2	9					
02	924 N	881	-0-	-43	-0-	44	1	835	3	Y	2	5
						2	9					
03	1054 N	758	-0-	-296	-0-	35	1	720	3	Y	3	8
						3	9					
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	41	1	818	3	Y	3	11
						3	9					

ESPY 41		WELL #:		10	RRCID ->	176181	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5607 - 5706
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	Y	-0-	5
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	502	2	Y	1	1
						1	9				5	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	46	1	508	3	Y	1	2
						1	9					
02	532 N	376	-0-	-156	-0-	19	1	356	3	Y	1	3
						1	9					
03	558 N	350	-0-	-208	-0-	16	1	333	3	Y	1	4
						1	9					
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	22	1	428	3	Y	1	5
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605													
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
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			2
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			2
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		Y	-0-			2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			2
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			2

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818													
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	Y	1		2
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	1		3
01	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-	2 1	1
02	1176 N	1065	-0-	-111	-0-	63	1	1001	2	Y	1		2
03	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	64	1	1101	2	Y	1		3
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-	2 1	1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320													
11	480 N	127	-0-	-353	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		1
12	496 N	113	-0-	-383	-0-	6	1	106	2	Y	1	1 8	1
01	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	2	1	30	2	Y	1	1 8	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058													
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	20	1	313	2	Y	1		1
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	1	1 1	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	1		1
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1		1

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216													
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-		-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	17	1	419	3	N	-0-		-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	19	1	450	3	N	-0-		-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	3	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250													
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-		-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-		-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	19	1	449	3	N	-0-		-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	22	1	531	3	N	-0-		-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	21	1	502	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER				WELL #: 14	RRCID -> 176305	COMPL. DATE 12/20/1999	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 6356	- 7312			
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	
11		422 N	422	-0-	-0-	18 1	404 3	N	-0-		-0-	
12		442 N	442	-0-	-0-	19 1	423 3	N	-0-		-0-	
01		428 N	428	-0-	-0-	17 1	411 3	N	-0-		-0-	
02		392 N	392	-0-	-0-	16 1	376 3	N	-0-		-0-	
03		434 N	430	-0-	-4	17 1	413 3	N	-0-		-0-	
04		420 N	403	-0-	-17	16 1	387 3	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 15	RRCID -> 176306	COMPL. DATE 12/20/1999	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6954	- 8158			
11		1140 N	1000	-0-	-140	43 1	957 3	N	-0-		-0-	
12		1333 N	1057	-0-	-276	46 1	1011 3	N	-0-		-0-	
01		1240 N	1011	-0-	-229	41 1	970 2	N	-0-		-0-	
02		954 N	954	-0-	-0-	38 1	916 2	N	-0-		-0-	
03		1118 N	1118	-0-	-0-	45 1	1073 2	N	-0-		-0-	
04		990 N	985	-0-	-5	40 1	945 2	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 16	RRCID -> 176308	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6379	- 7164			
11		180 N	171	-0-	-9	7 1	164 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	8 1	176 3	N	-0-		-0-	
01		186 N	166	-0-	-20	7 1	159 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	164	-0-	-4	7 1	157 3	N	-0-		-0-	
03		186 N	186	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	32	-0-	-118	1 1	31 3	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 17	RRCID -> 176309	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 6308	- 8238			
11		483 N	483	-0-	-0-	21 1	462 3	N	-0-		-0-	
12		505 N	505	-0-	-0-	22 1	483 3	N	-0-		-0-	
01		477 N	477	-0-	-0-	19 1	458 3	N	-0-		-0-	
02		448 N	433	-0-	-15	17 1	416 3	N	-0-		-0-	
03		496 N	472	-0-	-24	19 1	453 3	N	-0-		-0-	
04		450 N	449	-0-	-1	18 1	431 3	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 18	RRCID -> 176310	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6586	- 7414			
11		644 N	644	-0-	-0-	28 1	616 3	N	-0-		-0-	
12		682 N	660	-0-	-22	29 1	631 3	N	-0-		-0-	
01		713 N	681	-0-	-32	28 1	653 3	N	-0-		-0-	
02		618 N	618	-0-	-0-	25 1	593 3	N	-0-		-0-	
03		651 N	614	-0-	-37	25 1	589 3	N	-0-		-0-	
04		660 N	606	-0-	-54	25 1	581 3	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 19	RRCID -> 176311	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 6613	- 7452			
11		690 N	622	-0-	-68	27 1	595 3	N	-0-		-0-	
12		806 N	645	-0-	-161	28 1	617 3	N	-0-		-0-	
01		744 N	637	-0-	-107	26 1	611 2	N	-0-		-0-	
02		588 N	579	-0-	-9	23 1	556 2	N	-0-		-0-	
03		675 N	675	-0-	-0-	27 1	648 2	N	-0-		-0-	
*04		665 N	665	-0-	-0-	27 1	638 2	N	-0-		-0-	

MAYER				WELL #: 20	RRCID -> 176312	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6644	- 6670			
11		667 N	667	-0-	-0-	29 1	638 3	N	-0-		-0-	
12		726 N	726	-0-	-0-	32 1	694 3	N	-0-		-0-	
01		744 N	706	-0-	-38	29 1	677 3	N	-0-		-0-	
02		657 N	657	-0-	-0-	26 1	631 3	N	-0-		-0-	
03		721 N	721	-0-	-0-	29 1	692 3	N	-0-		-0-	
04		690 N	666	-0-	-24	27 1	639 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 84		WELL #:		14	RRCID ->	176635	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5232 - 5296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44 1	418 2	Y	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52 1	463 2	Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 3	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	48 1	438 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	38 1	402 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	44 1	431 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		16	RRCID ->	176638	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5236 - 5304
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29 1	485 3	N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	33 1	411 3	N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	32 1	402 3	N	-0-			-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	29 1	375 3	N	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	28 1	341 3	N	-0-			-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	26 1	319 3	N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #:		4	RRCID ->	176639	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5190 - 5268
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15 1	142 3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	17 1	163 3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	11 1	155 3	N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	11 1	173 3	N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #:		6	RRCID ->	176640	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5442 - 5482
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		13	RRCID ->	176641	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6670 - 7958
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	44 1	680 2	Y	1			6
						1 9						
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	42 1	666 2	Y	1	2 1		5
						1 9						
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	39 1	640 3	Y	1	1 1		5
						1 9						
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	38 1	633 3	Y	-0-			5
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	32 1	597 3	Y	1	2 1		4
						1 9						
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39 1	680 3	Y	1			5
						1 9						

PFLUGER 103		WELL #:		6	RRCID ->	176644	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5084 - 5276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 139		WELL #:		8	RRCID ->	176664	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6138 - 7280		
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
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			4
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			4
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			4
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	1			5
						1	9							
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	3	Y	1			5
						1	9							

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1302	RRCID ->	176795	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3538 - 3628		
11	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-			-0-
02	896 N	648	-0-	-248	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		15	RRCID ->	176798	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5108 - 5270		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #:		3	RRCID ->	176879	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5451 - 5562		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		903	RRCID ->	176880	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1740 - 1762		
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	837 N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-			-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-			-0-
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #:		5	RRCID ->	176881	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	6336 - 7292		
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	132	-0-	-240	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	1			1
						1	9							
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1			2
						1	9							
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	Y	-0-			2
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 47		WELL #:		10	RRCID ->	176882	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6878 - 7154		
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		5	RRCID ->	176883	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5324 - 6130		
11	172	N	172	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
03	186	N	66	-0-	-120	3	1	63	3	N	-0-			-0-
04	180	N	141	-0-	-39	8	1	133	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	176886	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248 - 6254		
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
*04	170	X	170	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	177015	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6350 - 7196		
11	641	N	641	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-			-0-
12	713	N	701	-0-	-12	31	1	670	3	N	-0-			-0-
01	713	N	681	-0-	-32	28	1	653	3	N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-			-0-
03	713	N	689	-0-	-24	28	1	661	3	N	-0-			-0-
04	660	N	648	-0-	-12	26	1	622	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		10	RRCID ->	177016	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6500 - 7316		
11	989	N	989	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	42	1	915	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	657	-0-	-552	27	1	630	3	N	-0-			-0-
02	924	N	556	-0-	-368	22	1	534	3	N	-0-			-0-
03	961	N	601	-0-	-360	24	1	577	3	N	-0-			-0-
04	630	N	449	-0-	-181	18	1	431	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		11	RRCID ->	177075	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7150 - 7308		
11	367	N	367	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-			-0-
01	434	N	411	-0-	-23	17	1	394	3	N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	16	1	370	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		15	RRCID ->	177097	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6733 - 7074		
11	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WHITEHEAD		WELL #:		602	RRCID ->	177131	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6902 - 6938	
M	O	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
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	Y	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	Y	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	Y	-0-				-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	8 1	78 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	9 1	86 2	Y	-0-				-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8304X	RRCID ->	177497	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5134 - 5154	
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	801 2		Y	-0-				-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2		Y	-0-				-0-
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		Y	-0-				-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717 3		Y	-0-				-0-
03	837 N	532	-0-	-305	-0-	532 3		Y	-0-				-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1312S	RRCID ->	177499	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	4864 - 5222	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1313S	RRCID ->	177500	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4850 - 5224	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1314S	RRCID ->	177502	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4894 - 5210	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	84 1	554 2	Y	-0-				-0-
12	682 N	416	-0-	-266	-0-	87 1	329 2	Y	-0-				-0-
01	682 N	390	-0-	-292	-0-	87 1	303 3	Y	-0-				-0-
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	79 1	277 3	Y	-0-				-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	454 3	Y	-0-				-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	84 1	616 3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1315S	RRCID ->	177505	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4884 - 5240	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-				-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		Y	-0-				-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1316S	RRCID ->	177506	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4840 - 5188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1074A	RRCID ->	177509	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5178 - 5242	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		1075A	RRCID ->	177510	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	5166 - 5228	
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1076A	RRCID ->	177511	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5176 - 5237	
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2R	RRCID ->	177589	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6498 - 7248	
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281 3	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309 3	N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294 3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274 3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299 3	N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275 3	N	-0-			-0-
RICHARDSON 4		WELL #:		5	RRCID ->	177593	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	6844 - 8004	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1222 2	Y	2			7
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236 2	Y	2	3 1		6
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	75	1	1226 3	Y	2	2 1		6
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	66	1	1101 3	Y	1			7
03	1302 N	886	-0-	-416	-0-	45	1	840 3	Y	1	3 1		5
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1205 3	Y	1			6
JENKINS, F. J. "A"		WELL #:		802	RRCID ->	177596	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1858 - 3309	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177602	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6285 - 7088
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		9	RRCID ->	177606	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7230 - 7716
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	2	5
						2	9					
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	1	4
						1	9				2	1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	4
						2	9				2	1
02	840 N	645	-0-	-195	-0-	37	1	607	3	Y	1	5
						1	9					
03	961 N	847	-0-	-114	-0-	43	1	803	3	Y	1	4
						1	9				2	1
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	1	5
						1	9					

MAYER		WELL #:		21	RRCID ->	177615	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6424 - 7320
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-	-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	3	N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-	-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	27	1	654	3	N	-0-	-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	26	1	609	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		22	RRCID ->	177616	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6543 - 7404
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-	-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	24	1	576	3	N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	-0-	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	3	N	-0-	-0-
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	20	1	470	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		26	RRCID ->	177619	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7088 - 8029
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	44	1	967	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	48	1	1051	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	42	1	998	3	N	-0-	-0-
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	34	1	821	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	42	1	992	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	38	1	893	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8313S	RRCID ->	177688	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5166 - 5224
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		8314S	RRCID ->	177690	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4684 - 5246			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		8315S	RRCID ->	177694	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5154 - 5212			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		8316S	RRCID ->	177695	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5144 - 5202			
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	23	1	217	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	23	1	203	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	21	1	195	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-				-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #:		12	RRCID ->	177697	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5200 - 5270			
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-				-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	42	1	535	3	N	-0-				-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	46	1	567	3	N	-0-				-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	3	N	-0-				-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	-0-				-0-
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-				-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		13	RRCID ->	177801	COMPL. DATE	04/15/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4738 - 5288			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
MAYER		WELL #:		25	RRCID ->	177806	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7100 - 7910			
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-				-0-
12	558 N	64	-0-	-494	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
01	527 N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	3	N	-0-				-0-
02	448 N	1	-0-	-447	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER				WELL #: 27	RRCID -> 177808	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6900	-	8176	
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
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	676 3	N	-0-				-0-
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	33 1	722 3	N	-0-				-0-
01		775 N	742	-0-	-33	-0-	30 1	712 3	N	-0-				-0-
02		672 N	650	-0-	-22	-0-	26 1	624 3	N	-0-				-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	31 1	749 3	N	-0-				-0-
04		720 N	710	-0-	-10	-0-	29 1	681 3	N	-0-				-0-

MAYER				WELL #: 28	RRCID -> 177811	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	6394	-	8015	
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-

MAYER				WELL #: 30	RRCID -> 177814	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6418	-	7206	
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	23 1	514 3	N	-0-				-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	27 1	583 3	N	-0-				-0-
01		651 N	507	-0-	-144	-0-	21 1	486 3	N	-0-				-0-
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	19 1	467 3	N	-0-				-0-
03		620 N	502	-0-	-118	-0-	20 1	482 3	N	-0-				-0-
04		480 N	341	-0-	-139	-0-	14 1	327 3	N	-0-				-0-

MAYER 9				WELL #: 3	RRCID -> 177818	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	6364	-	8116	
11		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	61 1	1069 2	Y	1				2
12		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	65 1	1053 2	Y	1				3
01		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	65 1	1062 2	Y	-0-	2	1		1
02		1064 N	1004	-0-	-60	-0-	59 1	944 2	Y	1				2
03		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	60 1	1029 2	Y	1				3
04		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	56 1	1011 2	Y	-0-	2	1		1

MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #: 103	RRCID -> 177823	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6372	-	7684	
11		810 N	683	-0-	-127	-0-	45 1	638 3	N	-0-				-0-
12		837 N	689	-0-	-148	-0-	41 1	648 3	N	-0-				-0-
01		744 N	630	-0-	-114	-0-	36 1	594 3	N	-0-				-0-
02		644 N	522	-0-	-122	-0-	31 1	491 3	N	-0-				-0-
03		682 N	572	-0-	-110	-0-	32 1	540 3	N	-0-				-0-
*04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1	572 3	N	-0-				-0-

MAYER 1028				WELL #: A301	RRCID -> 177827	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6386	-	8100	
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1073 3	N	-0-				-0-
12		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	50 1	1106 3	N	-0-				-0-
01		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	46 1	1092 3	N	-0-				-0-
02		1036 N	1026	-0-	-10	-0-	41 1	985 3	N	-0-				-0-
03		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	46 1	1091 3	N	-0-				-0-
04		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	45 1	1057 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177829	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6284 - 8114		
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
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	43	1	760	2	Y	-0-			1
12	930 N	315	-0-	-615	-0-	18	1	296	2	Y	1			2
						1	9							
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	Y	-0-	1 1		1
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			1
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	1			2
						1	9							
04	870 N	636	-0-	-234	-0-	33	1	601	2	Y	2	2 1	1 8	1
						2	9							

PFLUGER 103		WELL #:		11	RRCID ->	177836	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5143 - 5283		
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	36	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	Y	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #:		702	RRCID ->	177838	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3621 - 3966		
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-			-0-
12	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-			-0-
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #:		703	RRCID ->	177839	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3653 - 3686		
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1303	RRCID ->	177993	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	2896 - 2999		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1304	RRCID ->	177994	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3552 - 3602		
11	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1305	RRCID ->	177995	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3612 - 3680				
M	O	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
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-					-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-

MAYER 18		WELL #:		6	RRCID ->	178212	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6284 - 7118				
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-				1
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	1				2
							1	9								
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1		1
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	-0-	37	1	588	2	Y	-0-				1
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	1				2
							1	9								
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	1	1		1

MAYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	178219	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6580 - 8034				
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	1				2
							1	9								
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-	73	1	1190	2	Y	1				3
							1	9								
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	3	1		1
							1	9								
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	2				3
							2	9								
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-				3
04	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	-0-	67	1	1214	2	Y	1	3	1		1
							1	9								

FIELDS 49		WELL #:		4	RRCID ->	178223	COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5417 - 5478				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FIELDS 50		WELL #:		3	RRCID ->	178226	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5334 - 5396				
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #:		3	RRCID ->	178228	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 7674				
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-				-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-				-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-				-0-
02	728 N	639	-0-	-89	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-				-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-				-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 103		WELL #:		10	RRCID ->	178231	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5122 - 5234
M	O	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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PFLUGER 104		WELL #:		16	RRCID ->	178235	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5236
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8 1	69 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		10	RRCID ->	178330	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4702 - 5250
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	14 1	129 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	14 1	125 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	15 1	137 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13 1	120 3	Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		16	RRCID ->	178333	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4711 - 5246
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	58 1	546 2	Y	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79 1	701 2	Y	-0-	7 8		-0-
						8 9						
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	80 1	752 3	Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	77 1	705 3	Y	-0-	8 8		-0-
						9 9						
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	61 1	642 3	Y	-0-			-0-
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	81 1	780 3	Y	-0-	8 8		-0-
						9 9						

PFLUGER 105		WELL #:		17	RRCID ->	178334	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5119 - 5238
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	12 1	109 2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27 1	239 2	Y	-0-	2 8		-0-
						2 9						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30 1	282 3	Y	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y	-0-	2 8		-0-
						2 9						
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	10 1	108 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	1 8		-0-
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 18		WELL #:		8	RRCID ->	178440	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7116 - 8190
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	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	32	1	518	2	Y	-0-	1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	29	1	469	2	Y	-0-	1
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-	1
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	28	1	506	2	Y	1	1 1
						1	9					1

FIELDS 49		WELL #:		5	RRCID ->	178441	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5294 - 5364
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	18	1	172	3	N	-0-	-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	N	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-	-0-

FIELDS 50		WELL #:		4	RRCID ->	178442	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5312 - 5613
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-	-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		11	RRCID ->	178443	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6476 - 8058
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		14	RRCID ->	178444	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6414 - 7106
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	1
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		16	RRCID ->	178446	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7104 - 7206
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	31	1	502	2	Y	-0-	4
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	30	1	432	2	Y	-0-	4
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	32	1	428	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	273	-0-	-231	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-	-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 17		WELL #:		4	RRCID ->	178448	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6394 - 7112
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	
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	2	Y	1	1
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	21	1	341	2	Y	-0-	1
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	19	1	299	2	Y	1	1
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-	1
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #:		12	RRCID ->	178454	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6285 - 8043
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #:		2	RRCID ->	178457	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	6460 - 7892
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-	-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	9	1	213	3	N	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	16	1	371	3	N	-0-	-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	15	1	362	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #:		16	RRCID ->	178475	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5198 - 5272
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	43	1	403	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	44	1	392	2	Y	4	4 8
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	36	1	338	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	30	1	274	3	Y	3	3 8
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	27	1	287	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	30	1	294	3	Y	3	3 8

PFLUGER 103		WELL #:		9	RRCID ->	178730	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4658 - 5206
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

PFLUGER 85		WELL #:		13	RRCID ->	178731	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4644 - 5092
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 85		WELL #:		16	RRCID ->	178733	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 - 5230
M	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
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-

GALBREATH 78		WELL #:		8	RRCID ->	178741	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4944 - 5986
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	2	4
						2	9					
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	1	5
						1	9					
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	4	5 1 4
						4	9					
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	55	1	419	3	Y	1	5
						1	9					
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	38	1	348	3	Y	1	6
						1	9					
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	48	1	402	3	Y	3	6 1 3
						3	9					

GALBREATH 79		WELL #:		5	RRCID ->	178742	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5805 - 6091
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	109	2	Y	-0-	1
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	112	2	Y	1	2
						1	9					
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	104	1	115	3	Y	-0-	1 1 1
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	75	1	92	3	Y	-0-	1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	61	1	93	3	Y	-0-	1
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	103	1	110	3	Y	1	1 1 1
						1	9					

FIELDS 58		WELL #:		7	RRCID ->	178743	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5250 - 5428
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-

MAYER 38		WELL #:		5	RRCID ->	178744	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6326 - 6530
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	1
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	10	1	146	2	Y	2	2 8 1
						2	9					
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 47		WELL #:		8	RRCID ->	178746	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6341 - 7140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	22	1	355	2	Y	-0-	2
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	Y	-0-	2
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	361	3	Y	1 3 1	-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	1	9	13	1	Y	-0-	-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	14	1	280	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH GG		WELL #:		3102	RRCID ->	178845	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6374 - 6394
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-	-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #:		2	RRCID ->	178856	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 - 6880
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	N	-0-	-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	N	-0-	-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	11	1	269	3	N	-0-	-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	3	N	-0-	-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 79		WELL #:		7	RRCID ->	178860	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5496 - 5717
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 91		WELL #:		7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 5956
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	1	2
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	1	9	14	1	Y	1 2 1	1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	3	Y	-0-	1
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	124	3	Y	1	2
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	Y	-0-	1

MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	31	1	698	3	N	-0-	-0-
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	34	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	31	1	740	3	N	-0-	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-	-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	31	1	740	3	N	-0-	-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1403	RRCID ->	178934	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716
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
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-
02		588 N	485	-0-	-103	-0-	29	1	456	3	N	-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-

PFLUGER 85		WELL #:		18	RRCID ->	178953	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 5174
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	Y	-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	294	2	Y	-0-
							3	9				
01		372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-
							3	9				
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	-0-
							3	9				

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		15	RRCID ->	178956	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5260
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		13	RRCID ->	178957	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6970 - 8027
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	1
							1	9				2
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	1
							1	9				1
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	1
							1	9				1
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	3	N	-0-
03		434 N	202	-0-	-232	-0-	10	1	192	3	N	-0-
04		390 N	208	-0-	-182	-0-	11	1	196	3	N	-0-
							1	9				1
							1	9				2

PFLUGER 85		WELL #:		9	RRCID ->	178979	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5212 - 5284
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	2	Y	-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
PFLUGER 85		WELL #:		17	RRCID ->	178999	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	5405	PERF.	5218 - 5292	
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
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-		-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1318	2	Y	13	8	-0-
						14	9						
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	3	Y	-0-		-0-
02	784 N	450	-0-	-334	-0-	44	1	402	3	Y	4	8	-0-
						4	9						
03	1054 N	623	-0-	-431	-0-	54	1	569	3	Y	-0-		-0-
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	Y	8	8	-0-
						9	9						

DAVID 109		WELL #:		13	RRCID ->	179000	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5233 - 5350	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	59	1	524	2	Y	5	8	-0-
						6	9						
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	55	1	517	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	45	1	411	3	Y	4	8	-0-
						4	9						
03	589 N	399	-0-	-190	-0-	35	1	364	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	38	1	371	3	Y	4	8	-0-
						4	9						

DAVID 109		WELL #:		14	RRCID ->	179009	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5236 - 5290	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	21	1	187	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	3	Y	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #:		15	RRCID ->	179013	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5180 - 5252	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #:		16	RRCID ->	179014	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5218 - 5337	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		12	RRCID ->	179021	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	7002 - 7192	
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
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	1		1
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	1	1 1	1
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1 1	1
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	3	Y	-0-		1
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	12	1	220	3	Y	1	1 1	1
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-		1

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1402	RRCID ->	179022	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6368 - 7642	
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	46	1	792	3	N	-0-		-0-
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	48	1	801	3	N	-0-		-0-
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	43	1	783	3	N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	-0-		-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-		-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	179026	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	5262 - 5416	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-

VALLIANT		WELL #:		5	RRCID ->	179081	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7278 - 7554	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-		-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-		-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #:		16	RRCID ->	179215	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5204 - 5441	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	3	N	-0-		-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-		-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-		-0-
04	960 N	947	-0-	-13	-0-	72	1	875	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #:		6	RRCID ->	179217	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5208 - 6062	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	179229	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5410 - 6378		
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
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	N	-0-				-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	13 1	254 3	N	-0-				-0-
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	13 1	226 3	N	-0-				-0-
03		279 N	197	-0-	-82	-0-	10 1	187 3	N	-0-				-0-
04		270 N	83	-0-	-187	-0-	5 1	78 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #:		2	RRCID ->	179275	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6498 - 6732		
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-				-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	12 1	253 3	N	-0-				-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	11 1	250 3	N	-0-				-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	N	-0-				-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	10 1	245 3	N	-0-				-0-
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	8 1	196 3	N	-0-				-0-

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	179336	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156		
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	23 1	409 2	Y	1				1
							1 9							
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	25 1	406 2	Y	-0-				1
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	26 1	423 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	385 2	Y	-0-				1
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	410 2	Y	-0-				1
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	22 1	397 2	Y	-0-	1 1			-0-

MAYER 3		WELL #:		2	RRCID ->	179339	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6534 - 7439		
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	17 1	304 2	Y	-0-				-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	324 2	Y	1				1
							1 9							
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	16 1	262 2	Y	-0-	1 1			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	335 2	Y	1				1
							1 9							
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	22 1	384 2	Y	-0-				1
*04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-	1 1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		809	RRCID ->	179345	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6410 - 7164		
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	579 3	N	-0-				-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	29 1	629 3	N	-0-				-0-
01		682 N	534	-0-	-148	-0-	22 1	512 3	N	-0-				-0-
02		560 N	368	-0-	-192	-0-	15 1	353 3	N	-0-				-0-
03		651 N	303	-0-	-348	-0-	12 1	291 3	N	-0-				-0-
04		510 N	113	-0-	-397	-0-	5 1	108 3	N	-0-				-0-

FIELDS 14		WELL #:		6	RRCID ->	179471	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5038 - 5473		
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 3	N	-0-				-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 3	N	-0-				-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 3	N	-0-				-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1	73 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

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
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	N	-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	N	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	14	1	229	3	N	-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	3	N	-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	3	N	-0-
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	33	1	478	3	N	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-
03	496 N	110	-0-	-386	-0-	7	1	103	3	N	-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	27	1	478	3	N	-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	512	3	N	-0-
						4	9				
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
FIELDS 58		WELL #:		10	RRCID ->	179513	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546 - 5576			
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 58		WELL #:		11	RRCID ->	179514	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5110 - 5120			
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		7	RRCID ->	179625	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5320 - 6014			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #:		10	RRCID ->	179628	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5804 - 5831			
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-			-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	3	N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-			-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
04		390 N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		12	RRCID ->	179629	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5328 - 6327			
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	N	-0-			-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	N	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	875	-0-	-148	-0-	43	1	832	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	918	-0-	-132	-0-	53	1	865	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		14	RRCID ->	179630	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5594 - 6490			
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	84	1	291	3	N	-0-			-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	86	1	279	3	N	-0-			-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	86	1	281	3	N	-0-			-0-
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	77	1	237	3	N	-0-			-0-
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	64	1	267	3	N	-0-			-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	85	1	263	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		15	RRCID ->	179632	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6218 - 6560			
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HUDSPETH "I"				WELL #:	3	RRCID ->	179637	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7384 - 7519		
M	O	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
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	43	1	598	3	N	-0-			-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	43	1	624	3	N	-0-			-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	636	3	N	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-			-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	46	1	634	3	N	-0-			-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1	600	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH "H"				WELL #:	2	RRCID ->	179639	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7448 - 7499		
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	59	1	812	3	N	-0-			-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	58	1	840	3	N	-0-			-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	61	1	857	3	N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	N	-0-			-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-			-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	58	1	787	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH 52				WELL #:	2	RRCID ->	179640	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6815 - 8466		
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH 54				WELL #:	2	RRCID ->	179659	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7310 - 7560		
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	98	1	1355	3	N	-0-			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	114	1	1654	3	N	-0-			-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1578	3	N	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	107	1	1460	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	104	1	1405	2	N	-0-			-0-

FIELDS 53				WELL #:	5	RRCID ->	179662	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5860 - 5930		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 57				WELL #:	4	RRCID ->	179663	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5032 - 5172		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"				WELL #:	5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6593 - 8086		
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER		WELL #:		31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6358 -	8068			
M	O	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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	42	1	992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	36	1	865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	36	1	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		32	RRCID ->	179681	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6972 -	8120			
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	44	1	976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	40	1	963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	38	1	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		33	RRCID ->	179683	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6420 -	8122			
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	15	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	14	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	11	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		34	RRCID ->	179685	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7832 -	7923			
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	18	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	20	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	17	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		14	RRCID ->	179701	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6328 -	6526			
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		5	RRCID ->	179705	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7018 -	7840			
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		6	RRCID ->	179709	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6952 -	7130			
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		6	RRCID -> 179806	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4902	-	5426	
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
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	15 1	188 3	N	-0-				-0-
12		248 N	164	-0-	-84	-0-	12 1	152 3	N	-0-				-0-
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	N	-0-				-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-				-0-
*04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		8	RRCID -> 179810	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6338	-	7898	
11		690 N	489	-0-	-201	-0-	21 1	468 3	N	-0-				-0-
12		527 N	464	-0-	-63	-0-	20 1	444 3	N	-0-				-0-
01		527 N	453	-0-	-74	-0-	18 1	435 3	N	-0-				-0-
02		448 N	419	-0-	-29	-0-	17 1	402 3	N	-0-				-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	24 1	581 3	N	-0-				-0-
*04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	24 1	563 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		7	RRCID -> 179812	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6710	-	7832	
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	409 3	N	-0-				-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 3	N	-0-				-0-
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	458 3	N	-0-				-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 1	404 3	N	-0-				-0-
03		527 N	450	-0-	-77	-0-	18 1	432 3	N	-0-				-0-
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	17 1	395 3	N	-0-	1	8		-0-
							1	9						

VANDERSTUCKEN 22		WELL #:		3	RRCID -> 179843	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4972	-	4982	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

SHURLEY 95		WELL #:		7	RRCID -> 179930	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5818	-	5988	
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	26 1	479 3	N	-0-				-0-
12		527 N	483	-0-	-44	-0-	26 1	457 3	N	-0-				-0-
01		558 N	436	-0-	-122	-0-	22 1	414 3	N	-0-				-0-
02		476 N	353	-0-	-123	-0-	19 1	334 3	N	-0-				-0-
03		496 N	355	-0-	-141	-0-	17 1	338 3	N	-0-				-0-
04		420 N	320	-0-	-100	-0-	18 1	302 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		10	RRCID -> 179931	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4980	-	5262	
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	10 1	118 3	N	-0-				-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	N	-0-				-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	N	-0-				-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	N	-0-				-0-
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KIRBY 183		WELL #:		3	RRCID ->	179933	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7186 - 7237	
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
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36 1	378 2	Y	1			1
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	1 9	379 2	Y	1	1 1		1
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	1 9	375 3	Y	1	1 1		1
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	1 9	309 3	Y	1	1 1		1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9	422 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 9	373 3	Y	1			1

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		8	RRCID ->	179934	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 5113 - 5808	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22 1	270 3	N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	22 1	275 3	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23 1	262 3	N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	21 1	244 3	N	-0-			-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		6	RRCID ->	179936	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6646 - 8050	
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	45 1	474 2	Y	-0-			1
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	30 1	333 2	Y	1	1 1		1
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	1 9	350 3	Y	1	1 1		1
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		1	RRCID ->	179938	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7292 - 8234	
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	40 1	552 3	N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	37 1	532 3	N	-0-			-0-
01	620 N	195	-0-	-425	-0-	13 1	182 3	N	-0-			-0-
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	22 1	299 2	N	-0-			-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	60 1	819 3	N	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46 1	618 2	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #:		1652	RRCID ->	180145	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6948 - 7070	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	3 1	75 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18 1	436 3	N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KIRBY 184		WELL #:		4	RRCID ->	180158	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6316 - 6366	
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
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55 1	574 2	Y	3	3	8		1
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	3 9	577 2	Y	1	1	1		1
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	1 9	551 3	Y	1	1	1		1
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	49 1	515 3	Y	3	2	1	1 8	1
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	1 9	537 3	Y	-0-	1	1		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45 1	556 3	Y	3	2	8		1
						47 1							
						3 9							

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		7	RRCID ->	180159	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5107 - 5752	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		9	RRCID ->	180161	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5168 - 5846	
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	30 1	364 3	N	-0-				-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	27 1	341 3	N	-0-				-0-
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	28 1	326 3	N	-0-				-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 3	N	-0-				-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	23 1	283 3	N	-0-				-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	376 3	N	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	180162	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6414 - 7170	
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		Y	-0-				4
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-				4
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-				4
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-				4
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	259 3	1 9	Y	1	2	8		3
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-				3

VANDERSTUCKEN 28		WELL #:		3	RRCID ->	180169	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4966 - 4976	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 3	Y	-0-				-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-				-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-				-0-

NIXON 177		WELL #:		5	RRCID ->	180170	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	5990 - 6010	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	115	-0-	-215	-0-	9	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384				
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	33	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	27	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	9	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068				
11	660 N	249	-0-	-411	-0-	17	1	229	2	Y	3		4
12	682 N	523	-0-	-159	-0-	36	1	476	2	Y	10	3 1	8
01	1798 X	1255	-0-	-543	-0-	83	1	1155	3	Y	15	18 1	5
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	75	1	966	3	Y	16	3 8	18
03	527 X	481	-0-	-46	-0-	33	1	441	3	Y	6	15 1	9
04	1200 X	401	-0-	-799	-0-	31	1	357	3	Y	12	9 1	4

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776				
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	40	1	579	3	N	6	6 8	-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	40	1	630	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	8	8 8	-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320				
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HICKS 22		WELL #:		3	RRCID ->	180735	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7026 - 8498			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	180739	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6386 - 6626			
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-					1
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-					1
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-					1
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-					1

HICKS 23		WELL #:		2	RRCID ->	180740	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6276 - 8184			
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-				1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-				1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-				1
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	17	1	270	2	Y	1				2
						1	9								
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-				2
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	Y	-0-				2

CUSENBARY 36		WELL #:		1	RRCID ->	180742	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5244 - 5254			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-					1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-					1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-					1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-					1
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-					1
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-					1

CUSENBARY 36		WELL #:		5	RRCID ->	180744	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5222 - 5267			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #:		17	RRCID ->	180978	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5158 - 5242			
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	-0-				-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	N	-0-				-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	37	1	467	3	N	-0-				-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	41	1	500	3	N	-0-				-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	34	1	413	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BLOODWORTH 140		WELL #:		7	RRCID ->	180982	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060 - 7335		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #:		17	RRCID ->	180983	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5210 - 5372		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	221	-0-	-306	-0-	22	1	197	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	178	-0-	-270	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

PFLUGER 85		WELL #:		19	RRCID ->	180987	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4890 - 5184		
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	88	1	829	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	91	1	803	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	89	1	842	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	83	1	757	3	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
03	899 N	812	-0-	-87	-0-	71	1	741	3	Y	-0-			-0-
*04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	9	9	8	-0-
						10	9							

SIMMONS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	180988	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6210 - 7044		
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		8	RRCID ->	181001	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5194 - 5830		
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-

SHURLEY 94		WELL #:		9	RRCID ->	181048	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5890		
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 95		WELL #:		11	RRCID ->	181051	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5420 - 6118	
M	O	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
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 3	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-				-0-

CUSENBARY 36		WELL #:		3	RRCID ->	181055	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4867 - 5188	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-				3
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-				3
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-				3
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	498 3		Y	-0-				3
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3		Y	-0-				3
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		Y	-0-				3

CUSENBARY 36		WELL #:		11	RRCID ->	181056	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4490 - 5187	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-				3
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				3
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-				3
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-				3
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				3
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-				3

CUSENBARY 71		WELL #:		3	RRCID ->	181062	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5146 - 5208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		5	RRCID ->	181064	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5132 - 5200	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-				4
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-				4
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		Y	-0-				4
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465 3		Y	-0-				4
03	589 N	424	-0-	-165	-0-	424 3		Y	-0-				4
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-				4

CUSENBARY 71		WELL #:		6	RRCID ->	181066	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5116 - 5184	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-				2
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-				2
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		Y	-0-				2
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226 3		Y	-0-				2
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		Y	-0-				2
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-				2

CUSENBARY 71		WELL #:		8	RRCID ->	181069	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4832 - 5212	
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 2		Y	-0-				6
12	713 N	18	-0-	-695	-0-	18 2		Y	-0-				6
01	682 N	13	-0-	-669	-0-	13 3		Y	-0-				6
02	448 N	10	-0-	-438	-0-	10 3		Y	-0-				6
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-				6
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-				6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 71		WELL #:		9	RRCID ->	181070	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	4721 - 5234	
M	O	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	BALANCE
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-			5
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			5
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			5
02	280 N	48	-0-	-232	-0-	48	3		Y	-0-			5
03	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	3		Y	-0-			5
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	3		Y	-0-			5

CUSENBARY 71		WELL #:		14	RRCID ->	181071	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4770 - 5129	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			2
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		Y	-0-			2
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			2
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #:		1898	RRCID ->	181082	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7870 - 7944	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	60	1	943	3	N	-0-		-0-
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	55	1	826	3	N	-0-		-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	55	1	826	3	N	-0-		-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	59	1	877	3	N	-0-		-0-
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1881R	RRCID ->	181084	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	5702 - 7990	
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	N	-0-		-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	N	-0-		-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	52	1	773	3	N	-0-		-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	57	1	839	3	N	-0-		-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	48	1	752	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1878	RRCID ->	181096	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5686 - 7954	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-		-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	36	1	569	3	N	-0-		-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-		-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	35	1	516	3	N	-0-		-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	3	N	-0-		-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	35	1	549	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1882R	RRCID ->	181102	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5646 - 7900	
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	109	1	1730	3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	114	1	1727	3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	105	1	1570	3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	113	1	1668	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	103	1	1618	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1864	RRCID ->	181103	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5422 - 7714	
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	71	1	1104	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	71	1	1118	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	3	N	-0-		-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	3	N	-0-		-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	76	1	1122	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	70	1	1093	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RICHARDSON 4		WELL #:		9	RRCID ->	181176	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6798 - 8088	
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
11	1020 N	653	-0-	-367	-0-	40	1	612	2	Y	1		6
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	37	1	582	2	Y	1	2 1	5
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	956	3	Y	2	2 1	5
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	-0-		5
03	620 N	239	-0-	-381	-0-	12	1	226	3	Y	1	2 1	4
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	3	Y	1		5

CUSENBARY 36				WELL #:	7	RRCID ->	181525	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4762 - 5177
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		2
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		2
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-		2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-		2
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-		2
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		2

CUSENBARY 36				WELL #:	8	RRCID ->	181526	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5198
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		3
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-		3
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-		3
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-		3
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-		3
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-		3

CUSENBARY 36				WELL #:	10	RRCID ->	181527	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5174 - 5246
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHURLEY 96				WELL #:	14	RRCID ->	181558	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5770 - 5990
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	105	1	273	3	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	108	1	263	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	107	1	268	3	N	-0-		-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	97	1	226	3	N	-0-		-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	80	1	264	3	N	-0-		-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	106	1	256	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98				WELL #:	13	RRCID ->	181559	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5196 - 6050
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 8450	-	8612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	97 1	1503 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	83 1	1311 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	86 1	1295 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1274	-0-	-210	-0-	80 1	1194 3	N	-0-		-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	96 1	1420 3	N	-0-		-0-
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96 1	1508 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7759	-	7880		
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	57 1	879 3	N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57 1	905 3	N	-0-		-0-
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	59 1	892 3	N	-0-		-0-
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	54 1	801 3	N	-0-		-0-
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	59 1	868 3	N	-0-		-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	55 1	869 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7438	-	7620		
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	13 1	180 3	N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	13 1	191 3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	N	-0-		-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	12 1	161 2	N	-0-		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4856	-	5212		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
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

CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4885	-	5246		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		7
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		Y	-0-		7
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		Y	-0-		7
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		5
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		5
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		Y	-0-		5

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6851	-	7100		
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	1		1
						1 9					
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	276 2	Y	1		1
						1 9					
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 127		WELL #:		16	RRCID ->	181760	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5584 - 6608
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY 110		WELL #:		12	RRCID ->	181762	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5516 - 6500
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	181838	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7404 - 7482
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	3	N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-	-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	N	-0-	-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	2	N	-0-	-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-	-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	N	-0-	-0-

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #:		17	RRCID ->	181843	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5237 - 5310
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-	-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	10	1	119	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		2	RRCID ->	181844	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7172 - 7473
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	38	1	529	3	N	-0-	-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	37	1	534	3	N	-0-	-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-	-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	35	1	476	2	N	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-	-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-	-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		13	RRCID ->	181852	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4777 - 5156
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		6
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2		Y	-0-		6
01	589 N	45	-0-	-544	-0-	45	3		Y	-0-		6
02	532 N	34	-0-	-498	-0-	34	3		Y	-0-		6
03	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	3		Y	-0-		6
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		6

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		18	RRCID ->	181855	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5156 - 5230
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BLOODWORTH 139		WELL #:		9	RRCID ->	182121	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6024 - 7250
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

BLOODWORTH 139		WELL #:		10	RRCID ->	182220	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7225 - 7296
11	690 N	268	-0-	-422	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	16	1	259	2	Y	1	1
						1	9					-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	1	1
						1	9					-0-
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	1	1
						1	9					

WILSON, DUKE		WELL #:		1734	RRCID ->	182224	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5880 - 7742
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-	-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	23	1	348	3	N	-0-	-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-	-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		10	RRCID ->	182226	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5176 - 5740
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	56	1	1013	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	54	1	962	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	793	-0-	-292	-0-	40	1	753	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	555	-0-	-453	-0-	30	1	524	3	N	1	8
						1	9					-0-
03	1023 N	667	-0-	-356	-0-	33	1	634	3	N	-0-	-0-
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	45	1	727	3	N	-0-	-0-

MAYER 1028		WELL #:		A302	RRCID ->	182233	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6388 - 7970
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-	-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	26	1	567	3	N	-0-	-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25	1	592	3	N	-0-	-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-	-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	21	1	488	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		8	RRCID ->	182237	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6230 - 8046
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	1	5
						1	9					
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-	1
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	1
						1	9					4
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	30	1	490	3	Y	-0-	4
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	25	1	468	3	Y	1	1
						1	9					4
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-	4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

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
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	3	N	-0-
02	616 N	395	-0-	-221	-0-	22	1	373	3	N	-0-
03	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-
04	660 N	137	-0-	-523	-0-	8	1	127	3	N	-0-
						2	9				

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	99	1	254	2	Y	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	272	2	Y	-0-
						2	9				1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	259	2	Y	1
						1	9				
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	92	1	234	2	Y	2
						1	9				
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	103	1	270	2	Y	2
						1	9				
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	97	1	243	2	Y	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	1
						2	9				
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	21	1	356	2	Y	1
						2	9				
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	20	1	334	2	Y	1
						2	9				
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	17	1	298	2	Y	2
						1	9				
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	2
						2	9				
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2
						2	9				

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	49	1	1079	3	N	-0-
12	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	51	1	1118	3	N	-0-
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	46	1	1085	2	N	-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	41	1	990	2	N	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	2	N	-0-
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER				WELL #: 24	RRCID -> 182532	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6336	- 8176						
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	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 29	RRCID -> 182535	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6434	- 7154						
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	9 1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9 1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	8 1	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7 1	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	8 1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	2 1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 36	RRCID -> 182538	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6740	- 6960						
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7 1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7 1	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 38	RRCID -> 182542	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6464	- 7218						
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	25 1	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	21 1	504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	22 1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	15 1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 40	RRCID -> 182561	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6584	- 7356						
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	21 1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19 1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17 1	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	19 1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	18 1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 41	RRCID -> 182562	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7192	- 7202						
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	14 1	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	14 1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14 1	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	10 1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 42	RRCID -> 182563	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 6932	- 7006						
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	15 1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	14 1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		39	RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566 - 8076
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	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-	-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	14	1	343	3	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-	-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #:		9	RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224 - 6079
11	450 N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-	-0-
03	465 N	193	-0-	-272	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #:		11	RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104 - 6172
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-	-0-
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	3	N	-0-	-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	N	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #:		18	RRCID ->	182665	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5190 - 5388
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	37	1	349	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	38	1	334	2	Y	3	3 8
						3	9					
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	4	4 8
						4	9					
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	34	1	332	3	Y	3	3 8
						3	9					

JONES 120		WELL #:		17	RRCID ->	182667	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5262 - 6122
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	Y	5	4 1 1 8 3
						6	9					
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	616	2	Y	4	4 1 3
						4	9					
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	618	3	Y	5	5 1 3
						6	9					
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	85	1	535	3	Y	4	4 1 3
						4	9					
03	713 N	607	-0-	-106	-0-	73	1	531	3	Y	3	2 1 1 8 3
						3	9					
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	630	3	Y	5	5 1 3
						6	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

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
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	21	1	271	2	Y	1			1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	1			2
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	1	2	1	1
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	1			2
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			2
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-			2

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	2	3	1	1
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	4	3	1	2
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	2	3	1	1
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	3			4
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	34	1	584	2	Y	2	3	1	3
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	30	1	551	2	Y	3	3	1	3

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

11	960 N	902	-0-	-58	-0-	87	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	84	1	748	2	Y	7	7	8	-0-
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	87	1	823	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	80	1	734	3	Y	8	8	8	-0-
03	837 N	462	-0-	-375	-0-	40	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	557	-0-	-313	-0-	52	1	499	3	Y	5	5	8	-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	4	5	1	2
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	6	5	1	3
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	Y	7	5	1	3
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	51	1	884	2	Y	4			7
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	60	1	1033	2	Y	11	5	1	6
04	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	53	1	965	2	Y	5	5	1	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SAWYER 112		WELL #:		17	RRCID ->	182687	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5430 - 6348	
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
11	840 N	777	-0-	-63	-0-	134 1	640 2	Y	3				4
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	144 1	747 2	Y	2				6
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	136 1	705 3	Y	4	6	1		4
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	117 1	428 3	Y	-0-				4
03	899 N	715	-0-	-184	-0-	116 1	599 3	Y	-0-				4
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	157 1	666 3	Y	1				5
						1 9							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		303	RRCID ->	182689	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6443 - 7614
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	15 1	259 3	N	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	16 1	268 3	N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	15 1	273 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		64	RRCID ->	182702	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5720 - 6088
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	84 1	394 2	N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	87 1	403 2	N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	87 1	411 3	N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	79 1	357 3	N	-0-			-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	62 1	384 3	N	-0-			-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	84 1	384 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		68	RRCID ->	182703	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5426 - 5990
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		18	RRCID ->	183092	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5228 - 5238
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	18 1	171 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	19 1	168 2	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	Y	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #:		4	RRCID ->	183093	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5626 - 5920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 98		WELL #:		18	RRCID ->	183094	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5318 - 6298	
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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	183096	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7246 - 8152	
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-	1	
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-	1	
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	1	
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			Y	-0-	1	
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-	1	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	1	

HICKS 22		WELL #:		5	RRCID ->	183098	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7160 - 8528	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #:		17	RRCID ->	183101	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5208 - 5268	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 99		WELL #:		17	RRCID ->	183104	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5362 - 6252	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		4	RRCID ->	183114	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7210 - 7510	
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-	-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	33	1	439	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	37	1	470	2	N	-0-	-0-	
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183116	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7034 - 8612	
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	44	1	658	3	N	-0-	-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	N	-0-	-0-	
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-	-0-	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-	-0-	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-	-0-	
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5130	-		5171		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-		-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3		N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-		-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5160	-		5180		
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-		-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	3		N	-0-		-0-
03	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3		N	-0-		-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6380	-		7194		
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	20	1	440	3	N	-0-	-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	20	1	447	3	N	-0-	-0-
01	589 N	367	-0-	-222	-0-	15	1	352	3	N	-0-	-0-
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	11	1	267	3	N	-0-	-0-
03	465 N	286	-0-	-179	-0-	12	1	274	3	N	-0-	-0-
04	360 N	200	-0-	-160	-0-	8	1	192	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6600	-		6952		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-	-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 7090	-		8376		
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	50	1	875	2	Y	-0-	1
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	54	1	875	2	Y	1	2
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	Y	1	1
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1	2
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-	2
04	900 N	455	-0-	-445	-0-	24	1	430	2	Y	1	1

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4900	-		4910		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-	-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		503	RRCID ->	183548	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 7180		
M	O	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
11	180 N	144	-0-	-36	-0-		6	1	138	3	N	-0-		-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-		6	1	139	3	N	-0-		-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-		5	1	128	3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-		5	1	117	3	N	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-		5	1	127	3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		5	1	121	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0937S	RRCID ->	183555	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5154 - 5198		
11	600 N	446	-0-	-154	-0-		446	3			N	-0-		-0-
12	589 N	307	-0-	-282	-0-		307	3			N	-0-		-0-
01	620 N	401	-0-	-219	-0-		401	3			N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-		-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N	-0-		-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0938S	RRCID ->	183559	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5148 - 5176		
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-		-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-		483	3			N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-		487	3			N	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3			N	-0-		-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-		494	3			N	-0-		-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-		462	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0829S	RRCID ->	183567	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5120 - 5146		
11	600 N	562	-0-	-38	-0-		562	3			N	-0-		-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-		471	3			N	-0-		-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-		469	3			N	-0-		-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-		489	3			N	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3			N	-0-		-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-		440	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1263S	RRCID ->	183571	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5082 - 5106		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

PFLUGER 84		WELL #:		19	RRCID ->	183583	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5228 - 5550		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		58	1	543	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-		59	1	523	2	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
01	651 N	613	-0-	-38	-0-		59	1	554	3	Y	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-		55	1	503	3	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
03	589 N	552	-0-	-37	-0-		48	1	504	3	Y	-0-		-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-		56	1	546	3	Y	5	5 8	-0-
							6	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872															
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
11		570 N	511	-0-	-59	-0-	27	1	484	3	N	-0-			-0-
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	3	N	-0-			-0-
01		558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
02		476 N	152	-0-	-324	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918															
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	94	1	179	3	N	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	97	1	174	3	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-			-0-
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	86	1	135	3	N	-0-			-0-
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	70	1	153	3	N	-0-			-0-
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	98	1	223	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974															
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948															
11		630 N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02		476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294															
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228															
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 95		WELL #:		12	RRCID ->	184075	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5344 - 5980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8	-0-			17	1	305	3	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-			17	1	293	3	N	-0-		-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-			11	1	211	3	N	-0-		-0-
02	308 N	184	-0-	-124	-0-			10	1	174	3	N	-0-		-0-
03	310 N	167	-0-	-143	-0-			8	1	159	3	N	-0-		-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-			20	1	329	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1155S	RRCID ->	184080	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5134 - 5200				
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1156S	RRCID ->	184083	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5139 - 5228				
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-

SHURLEY 110		WELL #:		10	RRCID ->	184084	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6425 - 6690				
11	210 N	196	-0-	-14	-0-			10	1	186	3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-			11	1	189	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-			10	1	186	3	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-			9	1	164	3	N	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-			10	1	197	3	N	-0-		-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-			11	1	174	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1157S	RRCID ->	184088	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 5102 - 5168				
11	510 N	493	-0-	-17	-0-			493	3			N	-0-		-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-			498	3			N	-0-		-0-
01	527 N	478	-0-	-49	-0-			478	3			N	-0-		-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-			442	3			N	-0-		-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-			485	3			N	-0-		-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1158S	RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5143 - 5214				
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	184093	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6918 - 7310				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227	2			N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-		-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	3			N	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-			751	3			N	-0-		-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-			585	3			N	-0-		-0-
04	900 N	667	-0-	-233	-0-			667	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SIMMONS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	184095	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6240 - 7088
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
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	223	-0-	-141	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	184097	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6228 - 7066
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	184101	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6206 - 7262
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	184103	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6212 - 7310
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1067S	RRCID ->	184174	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5367	PERF. 5175 - 5202
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8210S	RRCID ->	184179	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5301	PERF. 5076 - 5148
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1262S	RRCID ->	184181	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5309	PERF. 5102 - 5128
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162												
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
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12		465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3	N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
04		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390												
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	32 1	244 2	N	-0-		-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	38 1	266 2	N	-0-		-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	39 1	293 3	N	-0-		-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 3	N	-0-		-0-
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	24 1	216 3	N	-0-		-0-
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	34 1	261 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258												
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792												
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046												
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	128 1	242 2	N	-0-		-0-
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	132 1	228 2	N	-0-		-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	128 1	233 3	N	-0-		-0-
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	119 1	202 3	N	-0-		-0-
03		372 N	276	-0-	-96	-0-	94 1	182 3	N	-0-		-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-	128 1	219 3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738												
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446												
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-
12		186 N	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-
01		186 N	114	-0-	-72	-0-	6 1	108 3	N	-0-		-0-
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
03		124 N	37	-0-	-87	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	4 1	59 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WARD 127		WELL #:		15	RRCID ->	184556	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5632 - 5738			
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
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-

KIRBY "1"		WELL #:		3	RRCID ->	184561	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6759 - 6836			
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	97	1	1022	2	Y	2				3
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	94	1	1048	2	Y	1	2	1		2
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	95	1	1061	3	Y	2	2	1		2
02	1036 N	1033	-0-	-3	-0-	82	1	947	3	Y	4	3	1	1	8
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	80	1	957	3	Y	4	3	1	2	8
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	86	1	1020	3	Y	1				2

FIELDS 23		WELL #:		8	RRCID ->	184569	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5023 - 5041			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FIELDS 52		WELL #:		10	RRCID ->	184575	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5130 - 5878			
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-				-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	3	N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-				-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-				-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-				-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 51		WELL #:		1	RRCID ->	184576	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7354 - 7446			
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	3	N	-0-				-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	3	N	-0-				-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-				-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	-0-				-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-				-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		1	RRCID ->	184582	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6710 - 7614			
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	34	1	468	3	N	-0-				-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	3	N	-0-				-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	35	1	489	3	N	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-				-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-				-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	35	1	469	2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUDSPETH 54				WELL #:	3	RRCID ->	184583	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7236 - 7530	
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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	31	1	431	3	N	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	29	1	424	3	N	-0-			-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	28	1	388	3	N	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-

KIRBY 184				WELL #:	5	RRCID ->	184887	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6256 - 6270	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHANNON 51				WELL #:	10	RRCID ->	184889	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 - 7946	
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	49	1	517	2	Y	-0-			1
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	49	1	551	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	39	1	445	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	600 N	516	-0-	-84	-0-	40	1	475	3	Y	1			1
						1	9							

SIMMONS 72				WELL #:	5	RRCID ->	184894	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6208 - 7878	
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	57	1	599	2	Y	1			2
						1	9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-	1	1	1
01	682 N	500	-0-	-182	-0-	41	1	458	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	49	1	592	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	1			1
						1	9							

FIELDS 59				WELL #:	3	RRCID ->	185258	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5100 - 5826	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52				WELL #:	8	RRCID ->	185285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6516 - 7998	
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52		WELL #:		10	RRCID ->	185288	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6802 - 7990		
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
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	20	1	215	2	Y	1			1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	1	1	1	1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	1	1
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	22	1	269	3	Y	1	1	1	-0-
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 59		WELL #:		4	RRCID ->	185292	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5584 - 5634		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		8	RRCID ->	185296	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4844 - 5356		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
03	186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		19X	RRCID ->	185298	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6282 - 7146		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		5	RRCID ->	185299	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7278 - 7592		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	185307	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7020 - 7400		
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	31	1	461	3	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510												
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
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	38 1	409 3	N	-0-		-0-
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	39 1	397 3	N	-0-		-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	38 1	410 3	N	-0-		-0-
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	38 1	371 3	N	-0-		-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	N	-0-		-0-
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	405 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604												
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	13 1	172 3	N	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	12 1	161 2	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344												
11		720 N	682	-0-	-38	-0-	41 1	641 3	N	-0-		-0-
12		744 N	716	-0-	-28	-0-	43 1	673 3	N	-0-		-0-
01		744 N	742	-0-	-2	-0-	46 1	696 3	N	-0-		-0-
02		644 N	577	-0-	-67	-0-	36 1	541 3	N	-0-		-0-
03		713 N	647	-0-	-66	-0-	41 1	606 3	N	-0-		-0-
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	39 1	619 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082												
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
*04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169												
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-		-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152												
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
01		837 N	741	-0-	-96	-0-	741 3		N	-0-		-0-
02		672 N	664	-0-	-8	-0-	664 3		N	-0-		-0-
03		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		N	-0-		-0-
04		720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 8331	PERF. 7422	-		7990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	23 1	354 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	23 1	369 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	23 1	345 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	17 1	251 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	19 1	283 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	17 1	270 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7480	-		8700					
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	202 1	522 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	208 1	538 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	209 1	535 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	189 1	469 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	209 1	517 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	201 1	503 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5816	-		7962					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID -> 186191	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7528	-		8488					
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	41 1	639 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	47 1	743 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	42 1	640 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	39 1	584 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52 1	771 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45 1	708 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 5742	-		8574					
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7 1	110 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7 1	100 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5224	-		6016					
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39 1	716 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42 1	749 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	36 1	691 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	34 1	606 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	29 1	565 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	36 1	594 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5564	-		6030					
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 110		WELL #:		15	RRCID ->	186203	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448	
M	O	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
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-

FIELDS 23		WELL #:		7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5018 - 5492	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	-0-				-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #:		10	RRCID ->	186214	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5146 - 5188	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	N	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6 1	70 3	N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	N	-0-				-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #:		16	RRCID ->	186227	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5136 - 5880	
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	37 1	291 3	N	-0-				-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	33 1	246 3	N	-0-				-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	30 1	214 3	N	-0-				-0-
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	24 1	177 3	N	-0-				-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	21 1	168 3	N	-0-				-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	N	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #:		17	RRCID ->	186228	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5134 - 5784	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 3	N	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 3	N	-0-				-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #:		8	RRCID ->	186231	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5428 - 5968	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32 1	258 3	N	-0-				-0-
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	13 1	95 3	N	-0-				-0-
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	6 1	46 3	N	-0-				-0-
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	7 1	54 3	N	-0-				-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 3	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #:		10	RRCID ->	186232	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5474 - 5910	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69 1	547 3	N	-0-				-0-
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	57 1	432 3	N	-0-				-0-
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	71 1	497 3	N	-0-				-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 3	N	-0-				-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	54 1	427 3	N	-0-				-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53 1	635 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 19		WELL #:		12	RRCID ->	186234	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5414 -	5990
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
FIELDS 20		WELL #:		13	RRCID ->	186236	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5874 -	5928
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-	-0-	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	82	1	579	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	72	1	528	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	63	1	499	3	N	-0-	-0-	
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-	-0-	
FIELDS 51		WELL #:		8	RRCID ->	186243	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5507 -	5802
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	-0-	-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	-0-	-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-	-0-	
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-	-0-	
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		3	RRCID ->	186250	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6372 -	7198
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	
PFLUGER 110		WELL #:		9	RRCID ->	186254	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4852 -	4862
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
CANYON RANCH		WELL #:		9310S	RRCID ->	186693	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	5192 -	5219
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-	-0-	
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-	-0-	
CANYON RANCH		WELL #:		0939S	RRCID ->	186696	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	5363	PERF.	5180 -	5210
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-	-0-	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-	-0-	
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1048S	RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5114 - 5130
M	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	
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-		-0-	
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1210S	RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5177 - 5240
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	447	-0-	-359	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1068S	RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5178 - 5233
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	3	N	-0-		-0-	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-	
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	3	N	-0-		-0-	

ESPY, THOMAS		WELL #:		1604	RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 - 5246
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 3C		WELL #:		2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	53	1	941	2	Y	-0-	1
12	1054 N	288	-0-	-766	-0-	17	1	270	2	Y	1	2
01	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-	2 1
02	924 N	546	-0-	-378	-0-	32	1	513	2	Y	1	1
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	1	2
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	1	2 1

MAYER 3C		WELL #:		3	RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646 - 7972
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	392	2	Y	1	1
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	1	1 1
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-	1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

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
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	48	1	532	3	Y	-0-			4
12	620 N	396	-0-	-224	-0-	35	1	361	3	Y	-0-			4
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-			4
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	41	1	380	3	Y	-0-			4
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-			4
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	42	1	449	3	Y	-0-			4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

11	480 N	412	-0-	-68	-0-	39	1	373	3	N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	46	1	447	3	N	-0-			-0-
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	19	1	274	3	N	-0-			-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

11	480 N	475	-0-	-5	-0-	80	1	395	3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	393	3	N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	3	N	-0-			-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	71	1	320	3	N	-0-			-0-
03	465 N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-			-0-
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	68	1	250	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

11	630 N	534	-0-	-96	-0-	23	1	508	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	25	1	546	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	27	1	560	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	32	1	615	3	Y	3	4	1	1
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		9	RRCID ->	186766	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	4998 - 6400
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	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	599 2	Y	4	2 1	2
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	782 2	Y	5	4 1	3
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	27 1	1 9	560 3	Y	1	3 1	1
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	25 2	1 9	479 3	Y	2	1 1	2
03	837 N	501	-0-	-336	-0-	23 2	1 9	476 3	Y	2	2 1	2
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	552 3	Y	2	3 1	1

KELLY 115		WELL #:		10	RRCID ->	186767	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5072 - 6244
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	28 4	1 9	626 2	Y	4	2 1	2
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	29 4	1 9	632 2	Y	4	4 1	2
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	31 2	1 9	641 3	Y	2	2 1	2
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	28 2	1 9	551 3	Y	2	2 1	2
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	25 2	1 9	526 3	Y	2	2 1	2
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	32 3	1 9	600 3	Y	3	4 1	1

KELLY 115		WELL #:		11	RRCID ->	186770	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5172 - 6374
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	219 2	Y	2	1 1	1
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	229 2	Y	1	1 1	1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	235 3	Y	1	1 1	1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	215 3	Y	1	1 1	1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	45 1	1 9	213 3	Y	1	1 1	1
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	230 3	Y	-0-	1 1	-0-

KELLY 115		WELL #:		12	RRCID ->	186772	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	5250 - 6314
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	582 2	Y	4	2 1	2
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	590 2	Y	3	3 1	2
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	576 3	Y	2	2 1	2
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	89 1	1 9	490 3	Y	1	1 1	2
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	66 1	1 9	340 3	Y	1	2 1	1
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	96 3	1 9	529 3	Y	3	3 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY		WELL #:		1260	RRCID ->	186804	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	5332 - 6148	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		12	RRCID ->	186807	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	5102 - 6268	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-		2
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	22	1	430	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	26	1	449	3	Y	1		1
						1	9						

KELLY 126		WELL #:		13	RRCID ->	186808	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5974 - 6238	
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	16	1	271	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	11	1	177	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	279 N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	280 N	106	-0-	-174	-0-	6	1	100	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-		-0-

KELLY 127		WELL #:		2	RRCID ->	186809	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4890 - 5910	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	26	1	446	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	22	1	380	3	Y	1		2
						1	9						
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		10	RRCID ->	187061	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5114 - 6118	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3405	RRCID ->	187071	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	4932 - 5024	
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	58	1	639	3	Y	-0-		5
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	54	1	567	3	Y	-0-		5
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-		5
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	3	Y	-0-		-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	Y	-0-	-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	3	Y	-0-	-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-	-0-
03		589 N	513	-0-	-76	-0-	44	1	469	3	Y	-0-	-0-
*04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-	-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-	1
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	1
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

11		510 N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	2	Y	-0-	2
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	28	1	454	2	Y	-0-	2
01		496 N	416	-0-	-80	-0-	24	1	392	2	Y	-0-	2
02		476 N	321	-0-	-155	-0-	19	1	302	2	Y	-0-	2
03		496 N	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	2
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	2

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	1
12		496 N	393	-0-	-103	-0-	23	1	370	2	Y	-0-	1
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	Y	-0-	1
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	21	1	339	2	Y	1	2
							1	9					
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	2
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	2

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

11		480 N	450	-0-	-30	-0-	32	1	416	2	Y	2	2
							2	9					
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	1	3
							1	9					
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	2	2
							2	9			3 1		
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	1	3
							1	9					
03		496 N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	3	Y	-0-	3
*04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1049S	RRCID ->	187383	COMPL. DATE	11/18/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5112 - 5164
M	O	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		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-		
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-		-0-		
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 3	N	-0-		-0-		
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617 3	N	-0-		-0-		
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-		-0-		
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3	N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187468	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	7884 - 8724
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	60 1	924 3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	61 1	961 3	N	-0-		-0-	
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	66 1	994 3	N	-0-		-0-	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62 1	920 3	N	-0-		-0-	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	68 1	1002 3	N	-0-		-0-	
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	61 1	953 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	187482	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5197 - 6088
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	10 1	171 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	7 1	135 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 1	185 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	187483	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5226 - 6178
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-	
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-	
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 98		WELL #:		17	RRCID ->	187484	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	5160 - 5992
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1	212 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 3	N	-0-		-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	7 1	127 3	N	-0-		-0-	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	10 1	162 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 99		WELL #:		18	RRCID ->	187494	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5358 - 5634
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28 1	51 3	N	-0-		-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	51 1	113 3	N	-0-		-0-	
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	69 1	128 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 94		WELL #:		14	RRCID ->	187495	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5282 - 6016
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

11		450 N	52	-0-	-398	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

11		150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

11		120 N	73	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KIRBY "1"		WELL #:		4	RRCID ->	187727	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6274 - 6919		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KIRBY "1"		WELL #:		5	RRCID ->	187729	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6748 - 6799		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
KIRBY "1"		WELL #:		6	RRCID ->	187730	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6748 - 6859		
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	3	2	8	2
						3	9							
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	67	1	745	2	Y	5	2	1	3 8 2
						6	9							
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	55	1	615	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	56	1	648	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	853	3	Y	1			2
						1	9							
PFLUGER 110		WELL #:		10	RRCID ->	187733	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	4870 - 5282		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHURLEY 110		WELL #:		17	RRCID ->	187734	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5458 - 6500		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 111		WELL #:		19	RRCID ->	187741	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	5436 - 5450		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WARD 114				WELL #: 18	RRCID -> 187742	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5424	-		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		42	1	780	3	N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-		49	1	762	3	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-		49	1	848	3	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		47	1	790	3	N	-0-			-0-
03	806 N	722	-0-	-84	-0-		35	1	687	3	N	-0-			-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-		54	1	876	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14				WELL #: 11	RRCID -> 187767	COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH 5714	PERF. 5474	-		5492				
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-		60	1	571	3	N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-		55	1	526	3	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		37	1	543	3	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-		29	1	476	3	N	-0-			-0-
03	465 N	350	-0-	-115	-0-		23	1	327	3	N	-0-			-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-		32	1	518	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #: 13	RRCID -> 187768	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5642	-		5889				
11	270 N	232	-0-	-38	-0-		26	1	206	3	N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-		26	1	195	3	N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-		26	1	183	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-		24	1	177	3	N	-0-			-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-		21	1	167	3	N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		17	1	197	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #: 17	RRCID -> 187769	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5682	-		5748				
11	330 N	322	-0-	-8	-0-		36	1	286	3	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-		37	1	282	3	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		41	1	285	3	N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-		35	1	255	3	N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-		32	1	250	3	N	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		27	1	324	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52				WELL #: 8	RRCID -> 187773	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5282	-		5326				
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		28	1	220	3	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-		25	1	186	3	N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-		23	1	159	3	N	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-		19	1	142	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-		22	1	176	3	N	-0-			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		15	1	184	3	N	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #: 2A	RRCID -> 187783	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5618	-		5666				
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		15	1	245	2	Y	1	1	1	1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-		16	1	243	2	Y	1	1	1	1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-		15	1	251	3	Y	1	1	1	1
02	252 N	235	-0-	-17	-0-		13	1	222	3	Y	-0-			1
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		12	1	231	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		15	1	265	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 102		WELL #:		8	RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH	6579	PERF. 4846 -	6172	
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	* AMT	EOM BALANCE
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	30	1	677	2	Y	4	2 1	2
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	4	9	666	2	Y	4	4 1	2
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	31	1	682	3	Y	2	2 1	2
02	672 N	614	-0-	-58	-0-	2	9	582	3	Y	2	2 1	2
03	713 N	445	-0-	-268	-0-	30	1	423	3	Y	2	2 1	2
04	690 N	606	-0-	-84	-0-	20	1	574	3	Y	2	3 1	1
						2	9						

ESPY "A"		WELL #:		3304	RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5340 -	5362	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	

KIRBY 2		WELL #:		3	RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6702 -	6774	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

KIRBY 183		WELL #:		4	RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH	7725	PERF. 6586 -	7304	
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	108	1	1135	2	Y	5	3 8	3
12	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	6	9	1119	2	Y	3	2 1	2
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	3	9	1159	3	Y	3	3 1	2
02	1176 N	1146	-0-	-30	-0-	103	1	1052	3	Y	3	3 1	2
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	3	9	1089	3	Y	4	3 1	1
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	91	1	1127	3	Y	4	2 8	3
						4	9						

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		6	RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH	6441	PERF. 5042 -	5124	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-		-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-		-0-
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-		-0-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		7	RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	4964 - 5876				
M	O	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
11	600 N	552	-0-	-48	-0-			552	2		Y	-0-				-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-			580	2		Y	-0-				-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-			583	3		Y	-0-				-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-			517	3		Y	-0-				-0-
03	589 N	540	-0-	-49	-0-			540	3		Y	-0-				-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-			559	3		Y	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		8	RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4710 - 6006				
11	510 N	472	-0-	-38	-0-			472	2		Y	-0-				-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-			457	2		Y	-0-				-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	3		Y	-0-				-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-			453	3		Y	-0-				-0-
03	465 N	204	-0-	-261	-0-			204	3		Y	-0-				-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-			398	3		Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		14	RRCID ->	188210	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5370 - 5798				
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-			17	1	202	3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-			16	1	200	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-			18	1	209	3	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-			17	1	196	3	N	-0-			-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-			11	1	136	3	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-			16	1	195	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		14	RRCID ->	188212	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4928 - 5030				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-			33	1	399	3	N	-0-			-0-
12	527 N	416	-0-	-111	-0-			30	1	386	3	N	-0-			-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-			33	1	383	3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-			32	1	377	3	N	-0-			-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-			27	1	333	3	N	-0-			-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-			34	1	403	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1879	RRCID ->	188228	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7788 - 7956				
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-			50	1	775	3	N	-0-			-0-
12	868 N	814	-0-	-54	-0-			48	1	766	3	N	-0-			-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-			47	1	712	3	N	-0-			-0-
02	784 N	746	-0-	-38	-0-			47	1	699	3	N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-			52	1	765	3	N	-0-			-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-			49	1	767	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1877	RRCID ->	188232	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7392 - 8364				
11	1560 N	591	-0-	-969	-0-			36	1	555	3	N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			90	1	1417	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1172	-0-	-6	-0-			73	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-			43	1	643	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1370	-0-	-149	-0-			87	1	1283	3	N	-0-			-0-
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-			79	1	1242	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4010	RRCID ->	188235	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7226 - 8000				
11	1170 N	926	-0-	-244	-0-			56	1	870	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	995	-0-	-493	-0-			59	1	936	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1100	-0-	-481	-0-			68	1	1032	3	N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-			62	1	933	3	N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			70	1	1032	3	N	-0-			-0-
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			64	1	998	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

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
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	48	1 738 3	N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	48	1 762 3	N	-0-			-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	51	1 771 3	N	-0-			-0-
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	45	1 667 3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1 771 3	N	-0-			-0-
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	47	1 738 3	N	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

11	720 N	615	-0-	-105	-0-	54	1 561 2	Y	-0-			1
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	50	1 563 2	Y	1	1 1		1
						1	9					
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	49	1 549 3	Y	1	1 1		1
						1	9					
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	42	1 479 3	Y	1	1 1		1
						1	9					
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	39	1 474 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	42	1 505 3	Y	1			1
						1	9					

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	67	1 705 2	Y	1			2
						1	9					
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1 686 2	Y	-0-	1 1		1
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	56	1 632 3	Y	2	2 1		1
						2	9					
02	728 N	640	-0-	-88	-0-	51	1 587 3	Y	2	2 1		1
						2	9					
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	50	1 595 3	Y	1	2 1		-0-
						1	9					
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	51	1 605 3	Y	1			1
						1	9					

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

11	1530 N	1239	-0-	-291	-0-	108	1 1129 2	Y	2			3
						2	9					
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	133	1 1483 2	Y	3	3 1		3
						3	9					
01	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	84	1 946 3	Y	2	3 1		2
						2	9					
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1 1176 3	Y	2	2 1		2
						2	9					
03	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	93	1 1114 3	Y	2	3 1		1
						2	9					
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	105	1 1251 3	Y	2			3
						2	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

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
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1 1	1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	2	Y	1	1 1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1 1	1
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-		1
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-		-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

11	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	64	1	984	2	Y	1		6
12	1240 N	951	-0-	-289	-0-	57	1	892	2	Y	2	3 1	5
01	1302 N	903	-0-	-399	-0-	52	1	849	3	Y	2	2 1	5
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	1		6
03	961 N	881	-0-	-80	-0-	44	1	836	3	Y	1	2 1	5
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	3	Y	2		7

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2		4
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	2 1	3
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1 1	3
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	32	1	537	3	Y	-0-		3
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	1 1	3
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 45		WELL #:		13	RRCID ->	188419	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	6130 - 8194
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	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	1	2
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	1	1
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	14	1	234	3	Y	-0-	1
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	233	3	Y	1	1
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1	2

MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188422	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	6182 - 8460
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	1	3
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	2	1
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	3	Y	-0-	1
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	31	1	512	3	Y	1	3
03	651 N	508	-0-	-143	-0-	26	1	482	3	Y	-0-	1
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	1	3

LANCASTER 182		WELL #:		3	RRCID ->	188428	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	6084 - 7194
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #:		3	RRCID ->	188429	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6280 - 6692
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		9	RRCID ->	188431	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5278 - 5800
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	55	1	439	3	N	-0-	-0-
12	682 N	447	-0-	-235	-0-	52	1	395	3	N	-0-	-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	48	1	338	3	N	-0-	-0-
02	448 N	247	-0-	-201	-0-	30	1	217	3	N	-0-	-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	43	1	336	3	N	-0-	-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	21	1	249	3	N	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		13	RRCID ->	188435	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5246 - 5800
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-	-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	39	1	375	3	N	-0-	-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-	-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	3	N	-0-	-0-
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	N	-0-	-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	23	1	366	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED				WELL #: 56	RRCID -> 188745	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	- 6010				
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 52	RRCID -> 188747	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5214	- 6028				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 47	RRCID -> 188748	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6269	PERF. 5158	- 6006				
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	68 1	779 2		Y	-0-			-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	71 1	805 2		Y	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	71 1	819 3		Y	-0-			-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	64 1	712 3		Y	-0-			-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	50 1	774 3		Y	-0-			-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	68 1	767 3		Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 51	RRCID -> 188749	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5092	- 5934				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 48	RRCID -> 188750	COMPL. DATE 02/03/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4976	- 5942				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3		Y	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 49	RRCID -> 188755	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5756	- 5974				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	228 2			Y	-0-			-0-
01	651 N	357	-0-	-294	-0-	357 3			Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-			-0-
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4 3	4 9		Y	4	4 8		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 53	RRCID -> 188756	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5536	- 5888				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUNBAR, NED		WELL #:		50	RRCID ->	188757	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5002 -	6000		
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		55	RRCID ->	188758	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5001 -	6044		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		9	RRCID ->	188783	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6802 -	7358		
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-			-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #:		15	RRCID ->	188805	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5546 -	6700		
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	31	1	113	3	N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97	3	N	-0-			-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		10	RRCID ->	188806	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5158 -	5794		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	136	1	553	3	N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	3	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	602	3	N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	107	1	514	3	N	-0-			-0-
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	162	1	855	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		8	RRCID ->	188815	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5872 -	6086		
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-

SHURLEY 96		WELL #:		9	RRCID ->	188817	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5980 -	6124		
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060												
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
11		1260 X	1002	-0-	-258	-0-	137 1	865 3	N	-0-		-0-
12		1302 X	972	-0-	-330	-0-	140 1	832 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	649	-0-	-405	-0-	121 1	528 3	N	-0-		-0-
02		924 N	776	-0-	-148	-0-	121 1	653 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
03		961 N	849	-0-	-112	-0-	104 1	745 3	N	-0-		-0-
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	126 1	586 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190												
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1	802 3	N	-0-		-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 3	N	-0-		-0-
01		868 N	864	-0-	-4	-0-	43 1	821 3	N	-0-		-0-
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	41 1	728 3	N	-0-		-0-
03		868 N	567	-0-	-301	-0-	28 1	539 3	N	-0-		-0-
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	37 1	608 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090												
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-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480												
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	N	-0-		-0-
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	15 1	269 3	N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-		-0-
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	10 1	172 3	N	-0-		-0-
03		279 N	186	-0-	-93	-0-	9 1	177 3	N	-0-		-0-
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356												
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	14 1	251 3	N	-0-		-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 3	N	-0-		-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	257 3	N	-0-		-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	13 1	231 3	N	-0-		-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	11 1	211 3	N	-0-		-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	15 1	241 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676												
11		450 N	391	-0-	-59	-0-	20 1	371 3	N	-0-		-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	22 1	385 3	N	-0-		-0-
01		465 N	407	-0-	-58	-0-	20 1	387 3	N	-0-		-0-
02		364 N	360	-0-	-4	-0-	19 1	341 3	N	-0-		-0-
03		403 N	295	-0-	-108	-0-	14 1	281 3	N	-0-		-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	21 1	341 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

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
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
12	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

11	360 N	296	-0-	-64	-0-	18	1	277	2	Y	1			3
						1	9							
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	1	1	2
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1	1	8	2
						1	9							
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	18	1	336	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-			2

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

11	240 N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	3	N	-0-			-0-
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-			-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	639	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

11	930 N	725	-0-	-205	-0-	202	1	522	2	Y	1			4
						1	9							
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	210	1	560	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	186	1	480	3	Y	-0-			4
03	775 N	627	-0-	-148	-0-	149	1	478	3	Y	-0-	1	1	3
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	196	1	487	3	Y	1			4
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 138		WELL #:		16	RRCID ->	188977	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6101 - 8040		
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
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	1			4
						1	9							
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-	1	1	3
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	504 N	367	-0-	-137	-0-	21	1	346	3	Y	-0-			3
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	22	1	417	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	23	1	410	3	Y	-0-			3
KIRBY 184		WELL #:		6	RRCID ->	189117	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6352 - 7982		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
SAWYER 128		WELL #:		11	RRCID ->	189199	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5555 - 6930		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
JONES "120"		WELL #:		16	RRCID ->	189200	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5464 - 6128		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SHANNON 52		WELL #:		9	RRCID ->	189235	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6909 - 7110		
11	1290 N	321	-0-	-969	-0-	28	1	292	2	Y	1			1
						1	9							
12	496 N	327	-0-	-169	-0-	27	1	299	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	27	1	300	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	23	1	278	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	22	1	260	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		10	RRCID ->	189237	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5026	-	5886	
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
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-				-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-				-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-				-0-

JONES 118		WELL #:		17	RRCID ->	189247	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5272	-	6356	
11	540 N	62	-0-	-478	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-

JONES 118		WELL #:		18	RRCID ->	189248	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5010	-	6322	
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	18	1	339	2	Y	3	3	1	1	8
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	3	9								
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	17	1	339	2	Y	4	2	1	1	8
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	4	9								
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	16	1	323	3	Y	3	3	1		2
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	9								
02						14	1	281	3	Y	1	2	1		1
03						1	9								
03						15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8
04						4	9								
*04						18	1	326	3	Y	3	3	1		2
						3	9								

WILSON, DUKE		WELL #:		4011	RRCID ->	189279	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	5474	-	7458	
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	40	1	627	3	N	-0-				-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	3	N	-0-				-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-				-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	39	1	575	3	N	-0-				-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	40	1	588	3	N	-0-				-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	39	1	606	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1369	RRCID ->	189281	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	5236	-	5498	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	-0-				-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-				-0-
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	45	1	675	3	N	-0-				-0-
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	41	1	615	3	N	-0-				-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	48	1	708	3	N	-0-				-0-
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #:		7	RRCID ->	189618	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6452	-	7562	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-				1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-				1
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-				1
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 23		WELL #:		6	RRCID ->	189625	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6380 - 8460		
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
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-				1
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	-0-				1
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-				1
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	Y	-0-				1
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	10 1	175 2	Y	-0-				1
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	9 1	170 2	Y	-0-				1

HICKS 23		WELL #:		8	RRCID ->	189630	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8257		
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	21 1	362 2	Y	-0-				2
12		403 N	377	-0-	-26	-0-	22 1	355 2	Y	-0-				2
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	19 1	309 2	Y	-0-				2
02		364 N	230	-0-	-134	-0-	14 1	216 2	Y	-0-				2
03		372 N	281	-0-	-91	-0-	16 1	265 2	Y	-0-				2
04		330 N	272	-0-	-58	-0-	14 1	258 2	Y	-0-				2

MAYFIELD 45		WELL #:		12	RRCID ->	189633	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6083 - 8126		
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	1				2
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	-0-	1 1			1
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	285 3	Y	1	1 1			1
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	15 1	250 3	Y	1				2
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	13 1	244 3	Y	-0-	1 1			1
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	15 1	268 3	Y	1				2

MAYFIELD 45		WELL #:		10	RRCID ->	189635	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	6640 - 8182		
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	Y	1				3
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	1	1 1			3
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	575 3	Y	-0-	1 1			2
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	30 1	496 3	Y	1				3
03		620 N	484	-0-	-136	-0-	24 1	460 3	Y	-0-	1 1			2
04		600 N	560	-0-	-40	-0-	30 1	529 3	Y	1				3

SAWYER 128		WELL #:		14	RRCID ->	189637	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	5536 - 6600		
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-				-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	1				1
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	Y	-0-	1 1			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	1				1
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 3	Y	-0-				1
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

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	873	-0-	-207	-0-	141 1	729 2	Y	3		4
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	146 1	735 2	Y	2		6
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	137 1	714 3	Y	4	6 1	4
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	120 1	530 3	Y	-0-		4
03	868 N	446	-0-	-422	-0-	78 1	368 3	Y	-0-		4
04	840 N	657	-0-	-183	-0-	140 1	516 3	Y	1		5

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

11	750 N	725	-0-	-25	-0-	39 1	686 2	Y	-0-		1
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	40 1	652 2	Y	1		2
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	42 1	690 2	Y	-0-	1 1	1
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	38 1	612 2	Y	-0-		1
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40 1	676 2	Y	1		2
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	37 1	665 2	Y	-0-	1 1	1

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

11	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	74 1	1303 2	Y	1		2
12	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	80 1	1304 2	Y	1		3
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	80 1	1308 2	Y	2	3 1	2
02	1288 N	1245	-0-	-43	-0-	73 1	1171 2	Y	1		3
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	75 1	1288 2	Y	1		4
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	70 1	1263 2	Y	1	3 1 1 8	1

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70 1	556 3	N	-0-		-0-
12	744 N	436	-0-	-308	-0-	51 1	385 3	N	-0-		-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	45 1	320 3	N	-0-		-0-
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	65 1	480 3	N	-0-		-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	45 1	354 3	N	-0-		-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
FIELDS 53				WELL #: 9	RRCID -> 189744	COMPL. DATE 03/24/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5194	- 6050		
M	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
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-

FIELDS 53				WELL #: 10	RRCID -> 189745	COMPL. DATE 03/24/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5764	- 5960		
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	21	1	166	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

FIELDS 53				WELL #: 11	RRCID -> 189747	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5198	- 5224		
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	-0-
12	744 N	500	-0-	-244	-0-	58	1	442	3	N	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	N	-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	111	1	814	3	N	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	98	1	771	3	N	-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	N	-0-

FIELDS 53				WELL #: 13	RRCID -> 189748	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5818	- 5990		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-

MAYER 3				WELL #: 3	RRCID -> 189749	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 6364	- 7314		
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	1
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9				
						10	1	180	2	Y	-0-
									1	1	

MAYER 3				WELL #: 6	RRCID -> 189752	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7188	- 7380		
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	29	1	516	2	Y	1
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	2	Y	1
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	32	1	518	2	Y	1
						1	9				
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	Y	1
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	1
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	28	1	508	2	Y	1
						1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		10	RRCID ->	189755	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4940 - 5488
M	O	GAS PROD	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
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	50	1	607	3	N	-0-	-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	3	N	-0-	-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	53	1	619	3	N	-0-	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-	-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	N	-0-	-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	51	1	602	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		11	RRCID ->	189757	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4915 - 5430
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #:		2	RRCID ->	189770	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8261
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	33	1	579	2	Y	-0-	1
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	36	1	581	2	Y	1	2
						1	9					
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	33	1	521	2	Y	-0-	1
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	33	1	563	2	Y	1	2
						1	9					
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	31	1	552	2	Y	-0-	1

MAYER 3B		WELL #:		3	RRCID ->	189773	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6314 - 8533
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1
						1	9					
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	189780	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	6648 - 8284
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	1	1
						1	9					
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-	1
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1
						1	9					
02	476 N	394	-0-	-82	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	2	Y	-0-	1
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	-0-

MAYER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	189785	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	6308 - 8573
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	3	2	2	9	Y	2	8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

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
11	810 N	592	-0-	-218	-0-	32	1	560	2	Y	-0-			1
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	37	1	599	2	Y	1			2
						1	9							
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	33	1	538	2	Y	-0-	1	1	1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-			1
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	1			2
						1	9							
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-	1	1	1

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	59	1	1046	2	Y	1			2
						1	9							
12	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	64	1	1048	2	Y	1			3
						1	9							
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-	2	1	1
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	54	1	857	2	Y	1			2
						1	9							
03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	985	2	Y	1			3
						1	9							
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	54	1	979	2	Y	-0-	2	1	1

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

11	750 N	84	-0-	-666	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			3
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	1			4
						1	9							
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	30	1	573	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	45	1	792	3	Y	2			5
						2	9							

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER 3B		WELL #:		7	RRCID ->	190260	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6394 - 7474				
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		6	RRCID ->	190263	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	6310 - 7440				
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	12	1	193	2	Y	1					1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		10	RRCID ->	190265	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5392 - 6092				
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	46	1	36	3	N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	37	1	41	3	N	-0-					-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95		WELL #:		13	RRCID ->	190268	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5300 - 6026				
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95		WELL #:		14	RRCID ->	190270	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5486 - 6030				
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111		WELL #:		17	RRCID ->	190277	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5372 - 6412				
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	N	-0-					-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

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
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	2	2 1		1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	Y	2	2 1		1
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	2 9	14 1	Y	2	2 1		1
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	Y	1			2
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	Y	2	2 1		2
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2 9	21 1	Y	2	2 1		2
						2 9						

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	550 3	N	-0-			-0-
12	620 N	539	-0-	-81	-0-	32 1	507 3	N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	33 1	570 3	N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 3	N	-0-			-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	24 1	485 3	N	-0-			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40 1	645 3	N	-0-			-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

11	840 N	803	-0-	-37	-0-	45 1	752 2	Y	5	4 1		3
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	6 9	46 1	Y	5	4 1		4
01	837 N	598	-0-	-239	-0-	6 9	33 1	Y	2	4 1		2
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	2 9	36 1	Y	1			3
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	1 9	31 1	Y	-0-	3 1		-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-		41 1	Y	1			1
						1 9						

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	51 1	1130 2	Y	7	3 1		4
12	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	8 9	56 1	Y	7	7 1		4
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	8 9	61 1	Y	3	4 1		3
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	Y	5	3 1		5
03	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	6 9	49 1	Y	3	4 1		4
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	3 9	51 1	Y	5	7 1		2
						6 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

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
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	4	2 1	2
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	4	9	656	2	Y	4	4 1	2
01	682 N	275	-0-	-407	-0-	31	1	261	3	Y	1	2 1	1
02	616 N	2	-0-	-614	-0-	4	9						
03	682 N	151	-0-	-531	-0-	13	1	143	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

11	780 N	684	-0-	-96	-0-	29	1	651	2	Y	4	2 1	2
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	4	9	720	2	Y	4	4 1	2
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	34	1	716	3	Y	2	2 1	2
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	641	3	Y	3	2 1	3
03	744 N	604	-0-	-140	-0-	2	9	576	3	Y	1	2 1	2
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	Y	3	4 1	1
						27	1						
						1	9						
						38	1						
						3	9						

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	182	1	303	2	Y	2	1 1	1
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2	9	297	2	Y	2	2 1	1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	188	1	282	3	Y	1	1 1	1
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	9	227	3	Y	1	1 1	1
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	169	1	228	3	Y	1	1 1	1
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1	9	246	3	Y	1	2 1	-0-
						134	1						
						1	9						
						181	1						
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY		WELL #:		126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5052 -	6238
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
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	45 1	749 2	Y	5	4 1		3
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	51 1	796 2	Y	5	4 1		4
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	40 1	680 3	Y	2	4 1		2
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	37 1	651 3	Y	1			3
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	35 1	668 3	Y	1	3 1		1
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	46 1	796 3	Y	-0-			1

KELLY 102		WELL #:		11	RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 4950 -	6268
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120 1	668 2	Y	4	2 1		2
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128 1	747 2	Y	4	4 1		2
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	125 1	647 3	Y	2	2 1		2
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	113 1	570 3	Y	2	2 1		2
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	95 1	604 3	Y	2	2 1		2
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	124 1	645 3	Y	3	4 1		1

KELLY 102		WELL #:		12	RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5124 -	6364
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95 1	237 2	Y	2	1 1		1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	98 1	239 2	Y	1	1 1		1
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	99 1	239 3	Y	1	1 1		1
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	89 1	210 3	Y	1	1 1		1
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	71 1	189 3	Y	1	1 1		1
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	96 1	223 3	Y	-0-	1 1		-0-

KELLY 102		WELL #:		13	RRCID ->	190389	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 4830 -	6090
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	16 1	355 2	Y	2	1 1		1
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	505 2	Y	3	2 1		2
01	589 N	363	-0-	-226	-0-	17 1	345 3	Y	1	2 1		1
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	77 1	1496 3	Y	6	1 1		6
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54 1	1138 3	Y	4	5 1		5
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44 1	836 3	Y	4	7 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRIS 62		WELL #:		3	RRCID ->	190391	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5712 - 5678
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MORRIS 62		WELL #:		4	RRCID ->	190392	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4642 - 5607
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-	1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	Y	2	1
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	59	1	550	3	Y	1	2
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	53	1	477	3	Y	1	1
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	38	1	372	3	Y	-0-	1
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	1	2

MORRIS 62		WELL #:		5	RRCID ->	190393	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4670 - 5620
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	45	1	454	2	Y	1	1
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	49	1	458	2	Y	2	1
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	49	1	454	3	Y	1	2
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	43	1	391	3	Y	1	1
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	39	1	390	3	Y	-0-	1
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1	2

MORRIS 63		WELL #:		5	RRCID ->	190394	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	47481 - 5746
11	930 N	419	-0-	-511	-0-	38	1	381	2	Y	-0-	1
12	930 N	440	-0-	-490	-0-	42	1	396	2	Y	2	1
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-	1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	2	1
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	1
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	28	1	273	3	Y	-0-	1

MORRIS 63		WELL #:		6	RRCID ->	190395	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5132 - 5704
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	1	1
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	19	1	174	2	Y	1	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
02	644 N	201	-0-	-443	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 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
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	83 1	837 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87 1	811 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	87 1	808 3	Y	2			3
						2 9						
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	79 1	711 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	65 1	644 3	Y	-0-			1
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	82 1	802 3	Y	2			3
						2 9						

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

11	750 N	622	-0-	-128	-0-	133 1	488 2	N	1	3 1		1
						1 9						
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	138 1	479 2	N	2	2 1		1
						2 9						
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	139 1	477 3	N	1			2
						1 9						
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	125 1	419 3	N	1	2 1		1
						1 9						
03	620 N	368	-0-	-252	-0-	90 1	278 3	N	-0-			1
04	600 N	311	-0-	-289	-0-	105 1	205 3	N	1			2
						1 9						

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	92 1	516 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	95 1	511 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	94 1	475 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	80 1	316 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	72 1	451 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	96 1	528 3	Y	2	3 1		1
						2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 102		WELL #:		15	RRCID ->	190406	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4756 - 6215	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	108 1	394 2		Y	2	1 1		1
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	107 1	306 2		Y	2	2 1		1
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	108 1	297 3		Y	1	1 1		1
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	116 1	621 3		Y	3	1 1		3
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90 1	514 3		Y	1	2 1		2
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	133 1	809 3		Y	4	4 1		2

FIELDS 55		WELL #:		3	RRCID ->	190409	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5456 - 5940	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 94		WELL #:		15	RRCID ->	190414	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5264 - 6050	
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 3		N	-0-			-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	28 1	497 3		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 3		N	-0-			-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	23 1	407 3		N	-0-			-0-
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	20 1	399 3		N	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	26 1	430 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		16	RRCID ->	190415	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5200 - 5976	
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-

SHURLEY 94		WELL #:		17	RRCID ->	190416	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5218 - 5996	
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	14 1	257 3		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	475 3		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 1	419 3		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3		N	-0-			-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	26 1	429 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		324	RRCID ->	190580	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7059 - 7438
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
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	2	1
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2	9	406	2	Y	2	1
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1	399	2	Y	2	1
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	21	1	359	2	Y	1	2
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	23	1	403	2	Y	2	1
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	21	1	377	2	Y	2	1
						2	9					

SHURLEY 94		WELL #:		18	RRCID ->	191004	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5216 - 5590
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-	-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		3	RRCID ->	191005	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	6572 - 7492
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-	-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	N	-0-	-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	3	N	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		6	RRCID ->	191007	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7181 - 7506
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	10	1	138	2	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-	-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		8	RRCID ->	191009	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6546 - 8312
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	57	1	781	3	N	-0-	-0-
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	51	1	744	3	N	-0-	-0-
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	57	1	793	3	N	-0-	-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	155	1	2097	2	N	-0-	-0-
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	3	N	-0-	-0-
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	128	1	1730	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		9	RRCID ->	191011	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	N/A
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	3	N	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-	-0-
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	25	1	338	2	N	-0-	-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-	-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 15		WELL #:		16	RRCID ->	191013	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5068 - 5808
M	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	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-	-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	23	1	184	3	N	-0-	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		17	RRCID ->	191015	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	4976 - 6316
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	5	3 1 2 8 2
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	3	2 1 1 8 2
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	364	3	Y	3	3 1 2
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	15	1	287	3	Y	2	3 1 1
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	16	1	298	3	Y	4	1 1 2 8 2
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	3	3 1 2

HUDSPETH "H"		WELL #:		4	RRCID ->	191017	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	4394 - 7632
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	33	1	450	3	N	-0-	-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	32	1	461	3	N	-0-	-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	36	1	500	3	N	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-	-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	35	1	472	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #:		3	RRCID ->	191018	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7688 - 7946
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH, L.M.		WELL #:		602	RRCID ->	191019	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7471 - 8724
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	91	1	1102	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	95	1	1074	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	97	1	1064	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	87	1	1012	2	N	-0-	-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	2	N	-0-	-0-
*04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1184	2	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		16	RRCID ->	191022	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5521 - 6694
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 85		WELL #:		5	RRCID ->	191023	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4750 - 5278
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
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N		-0-

CAUTHORN 85		WELL #:		6	RRCID ->	191024	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4284 - 5632
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	64	1	648	2	Y	2	3 1 2
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	74	1	696	2	Y	2	3 1 1
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	65	1	601	3	Y	1	2
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	59	1	532	3	Y	2	3 1 1
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	46	1	456	3	Y	-0-	1
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	766	3	Y	2	3

CAUTHORN 85		WELL #:		7	RRCID ->	191025	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4733 - 5618
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	1	2 1 1
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	55	1	514	2	Y	2	2 1 1
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	56	1	518	3	Y	1	2
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	52	1	470	3	Y	1	2 1 1
03	558 N	277	-0-	-281	-0-	25	1	252	3	Y	-0-	1
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	1	2

FIELDS 19		WELL #:		9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334 - 5962
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #:		11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368 - 5970
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-	-0-
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	9	1	65	3	N	-0-	-0-
02	420 N	36	-0-	-384	-0-	4	1	32	3	N	-0-	-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	19	1	149	3	N	-0-	-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #:		15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 - 5922
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918																
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
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098																
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12		14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01		10 N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438																
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	4	2	1	2
								4	9							
12		806 N	715	-0-	-91	-0-	-0-	32	1	679	2	Y	4	4	1	2
								4	9							
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	36	1	737	3	Y	2	2	1	2
								2	9							
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	3	2	1	3
								3	9							
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	1	2	1	2
								1	9							
*04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	725	3	Y	3	4	1	1
								3	9							

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136																
11		240 N	6	-0-	-234	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	1	1	-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374																
11		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	-0-	67	1	1037	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	-0-	62	1	985	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	9	-0-	-1200	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02		1036 N	184	-0-	-852	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	862	-0-	-192	-0-	-0-	55	1	807	3	N	-0-			-0-
*04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		347	RRCID ->	191785	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5086 - 6334	
M	O	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	
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	72	1	1113	3	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	68	1	1072	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1169	3	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	64	1	954	3	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	70	1	1027	3	N	-0-	-0-	
04	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	980	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		348	RRCID ->	191786	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5298 - 6322	
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	34	1	522	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	32	1	488	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	30	1	447	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	33	1	486	3	N	-0-	-0-	
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		3410	RRCID ->	191788	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5192 - 6288	
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	40	1	625	3	N	-0-	-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-	-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-	-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	45	1	664	3	N	-0-	-0-	
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		346	RRCID ->	191796	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5122 - 6386	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	38	1	596	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	556	-0-	-116	-0-	35	1	521	3	N	-0-	-0-	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	36	1	567	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		3411	RRCID ->	191811	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6322 - 6518	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-	-0-	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	10	1	149	3	N	-0-	-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-	-0-	
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1372	RRCID ->	191813	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5330 - 6339	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-	-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	57	1	853	3	N	-0-	-0-	
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1672	3	N	-0-	-0-	
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	3	N	-0-	-0-	

RIP WARD "F" UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	191933	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5338 - 6066	
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	3	N	-0-	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-	-0-	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-	-0-	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	N	-0-	-0-	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	-0-	-0-	
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN "71"		WELL #:		10	RRCID ->	191934	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5100 - 5898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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-

DUNBAR, NED		WELL #:		57	RRCID ->	191938	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5074 - 5974	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		58	RRCID ->	191939	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4906 - 5882	
11	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	2		Y	-0-		-0-	
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		Y	-0-		-0-	
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3		Y	-0-		-0-	
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	3		Y	-0-		-0-	
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3		Y	-0-		-0-	
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	3		Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		59	RRCID ->	191943	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5353 - 6004	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		60	RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5140 - 5948	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		Y	-0-		-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-		-0-	
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		69	RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108 - 6136	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		70	RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146 - 6132	
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	2	N	-0-	-0-	
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	87	1	474	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	87	1	478	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	79	1	426	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	48	1	380	3	N	-0-	-0-	
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	84	1	466	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		67	RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5100 - 5892		
M	O	GAS PROD	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
11	180 N	168	-0-	-12	-0-		168	2	Y	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	Y	-0-		-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3	Y	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	Y	-0-		-0-	
03	186 N	158	-0-	-28	-0-		158	3	Y	-0-		-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		62	RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4823 - 6018		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

DUNBAR, NED		WELL #:		66	RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5018 - 5954		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2	Y	-0-		-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		55	1	Y	-0-		-0-	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		77	1	Y	-0-		-0-	
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-		119	1	Y	-0-		-0-	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-		94	1	Y	-0-		-0-	
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		128	1	Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		65	RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5314 - 5974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

DUNBAR, NED		WELL #:		71	RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5356 - 6030		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

DUNBAR, NED		WELL #:		68	RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170		
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	859	-0-	-9	-0-		858	2	N	1	1 8	-0-	
01	899 N	876	-0-	-23	-0-		876	3	N	-0-		-0-	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	3	N	-0-		-0-	
03	868 N	702	-0-	-166	-0-		702	3	N	-0-		-0-	
04	840 N	819	-0-	-21	-0-		819	3	N	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		73	RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 5894		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	Y	-0-		-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3	Y	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	Y	-0-		-0-	
04	10 N	7	-0-	-3	-0-		7	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DUNBAR, NED		WELL #:		74	RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5020 - 5872
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
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	2	Y	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	174	1	793	2	Y	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	157	1	555	3	Y	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	124	1	574	3	Y	-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		75	RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5024 - 5946
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		76	RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5324 - 6002
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		77	RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5006 - 5954
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-	-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		78	RRCID ->	191981	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5000 - 5854
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		79	RRCID ->	191982	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5020 - 5940
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-	52
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-	52
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-	52
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	774	3		Y	-0-	52
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		Y	-0-	52
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3		Y	-0-	52

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		19	RRCID ->	192002	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6304 -	8312
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
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	Y	-0-		2
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	19	1	294	2	Y	4	1 1	2
						4	9						
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-		2
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	27	1	481	3	Y	1		3
						1	9						

SHURLEY 96		WELL #:		13	RRCID ->	192007	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5236 -	6058
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-		-0-
03	341 N	117	-0-	-224	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
04	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		17	RRCID ->	192011	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	5072 -	6434
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	7	5 1	3
						8	9						3
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	35	1	697	2	N	7	4 1	4
						8	9						2
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	3	N	4	5 1	3
						4	9						
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	32	1	618	3	N	5	5 1	3
						6	9						
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	31	1	596	3	N	7	2 1	4
						8	9						4
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	681	3	N	6	6 1	4
						7	9						

SHURLEY 142		WELL #:		17	RRCID ->	192015	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	5147 -	6266
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	64	1	929	2	Y	9	7 1	4
						10	9						3
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	52	1	780	2	Y	7	5 1	4
						8	9						2
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	65	1	1001	3	Y	7	6 1	5
						8	9						
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	55	1	834	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	51	1	775	3	Y	9	3 1	5
						10	9						5
04	1050 N	931	-0-	-119	-0-	60	1	863	3	Y	7	7 1	5
						8	9						

SIMMONS RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	192026	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6836 -	7100
11	570 N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-		-0-
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-
04	510 N	106	-0-	-404	-0-	106	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	192028	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	6250 - 7250
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
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03	465 N	211	-0-	-254	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	192029	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7076 - 7133
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	90 1	438 2	N	-0-			56
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	93 1	336 2	N	-0-			56
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	93 1	341 3	N	-0-			56
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	84 1	302 3	N	-0-			56
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	87 1	314 3	N	-0-			56
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	90 1	313 3	N	-0-			56

SIMMONS RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	192031	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6856 - 7220
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	149 1	242 2	N	-0-			-0-
12	496 N	246	-0-	-250	-0-	14 1	232 2	N	-0-			-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	41 1	232 3	N	-0-			-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	14 1	169 3	N	-0-			-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	192033	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	6222 - 7044
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	682 X	254	-0-	-428	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	616 X	193	-0-	-423	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	682 X	168	-0-	-514	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	390 X	120	-0-	-270	-0-	120 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	192035	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	6876 - 7168
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	192036	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6878 - 7224
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	192039	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	6792 - 6870
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3		N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

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
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	546	2	N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
01	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	3	N	-0-		-0-
02	504 N	182	-0-	-322	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

11	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	3	N	-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	Y	-0-		-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	1	2
						1	9					
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	-0-	1
01	713 N	422	-0-	-291	-0-	34	1	387	3	Y	1	1
						1	9					
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1
						1	9					
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	Y	1	1
						1	9					
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

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
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	23	1	242	2	Y	1			1
						1	9							
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-			1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	14	1	163	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	16	1	193	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 6536

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	63	1	1056	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1105	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	55	1	961	3	Y	1			4
						1	9							
03	1178 N	917	-0-	-261	-0-	45	1	870	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 125		WELL #:		20	RRCID ->	192460	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5120 - 6586	
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
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	52 1	860 2	Y	5	4	1	3	
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	6 9	921 2	Y	6	4	1	5	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	7 9	886 3	Y	3	5	1	3	
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	52 1	770 3	Y	1			4	
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	3 9	735 3	Y	1	4	1	1	
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	874 3	Y	-0-			1	
						1 9							
						38 1							
						1 9							
						51 1							
KELLY 125		WELL #:		21	RRCID ->	192461	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5250 - 6614	
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	30 1	582 2	Y	3	4	1	2	
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	3 9	580 2	Y	4	3	1	3	
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	29 1	566 3	Y	4	4	1	3	
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	4 9	552 3	Y	4	4	1	3	
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	28 1	492 3	Y	2	2	1	3	
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	4 9	619 3	Y	5	5	1	3	
						26 1							
						2 9							
						33 1							
						6 9							
FIELDS 16		WELL #:		18	RRCID ->	192723	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5704 - 5922	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-	
FIELDS 21		WELL #:		16	RRCID ->	192737	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5934 - 5738	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31 1	244 3	N	-0-			-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	286 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	38 1	267 3	N	-0-			-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 3	N	-0-			-0-	
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	29 1	230 3	N	-0-			-0-	
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	N	-0-			-0-	
FIELDS 21		WELL #:		14	RRCID ->	192738	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4960 - 5770	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22 1	178 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	24 1	181 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	26 1	183 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	23 1	166 3	N	-0-			-0-	
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	18 1	140 3	N	-0-			-0-	
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHANNON 51		WELL #:		12	RRCID ->	192744	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6792 - 7714
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	
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	56	1	592	2	Y	1	2
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-	1
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	Y	3	2
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	Y	1	2
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	58	1	691	3	Y	2	2
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	1	2

SHANNON 51		WELL #:		13	RRCID ->	192746	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6942
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-	1
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	40	1	450	2	Y	1	1
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	37	1	411	3	Y	1	1
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	29	1	332	3	Y	1	1
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1	1

FIELDS 20		WELL #:		14	RRCID ->	192849	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5120 - 5920
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	106	1	350	3	N	-0-	-0-
12	496 N	258	-0-	-238	-0-	86	1	172	3	N	-0-	-0-
01	496 N	236	-0-	-260	-0-	85	1	151	3	N	-0-	-0-
02	420 N	205	-0-	-215	-0-	75	1	130	3	N	-0-	-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	60	1	118	3	N	-0-	-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	74	1	145	3	N	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		12	RRCID ->	192854	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5740 - 5826
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	67	1	533	3	N	-0-	-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	70	1	532	3	N	-0-	-0-
01	620 N	392	-0-	-228	-0-	49	1	343	3	N	-0-	-0-
02	560 N	282	-0-	-278	-0-	34	1	248	3	N	-0-	-0-
03	589 N	212	-0-	-377	-0-	24	1	188	3	N	-0-	-0-
04	390 N	186	-0-	-204	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		15	RRCID ->	192856	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5116 - 5956
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		16	RRCID ->	192857	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5148 - 5938
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	3	N	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	50	1	379	3	N	-0-	-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-	-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	44	1	325	3	N	-0-	-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	39	1	305	3	N	-0-	-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080												
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
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	3	N	-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	7	1	54	3	N	-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920												
11		180 N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	3	N	-0-
12		155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184												
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-
*04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944												
11		510 N	427	-0-	-83	-0-	23	1	403	2	Y	1
							1	9				1
12		527 N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	2	Y	1
01		527 N	464	-0-	-63	-0-	27	1	436	2	Y	1
							1	9				1
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	Y	1
03		465 N	351	-0-	-114	-0-	19	1	332	2	Y	1
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	16	1	297	2	Y	-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480												
11		840 N	795	-0-	-45	-0-	43	1	752	2	Y	1
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	46	1	751	2	Y	2
							1	9				2
01		837 N	823	-0-	-14	-0-	47	1	775	2	Y	1
							1	9				1
02		756 N	732	-0-	-24	-0-	43	1	688	2	Y	2
							1	9				2
03		806 N	715	-0-	-91	-0-	40	1	675	2	Y	2
04		810 N	655	-0-	-155	-0-	34	1	620	2	Y	1
							1	9				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 10		WELL #:		6	RRCID ->	192991	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6614 - 7502	
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
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38 1	669 2	Y	-0-			1
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	41 1	666 2	Y	1			2
						1 9						
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	42 1	680 2	Y	-0-	1 1		1
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	38 1	600 2	Y	-0-			1
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	39 1	664 2	Y	1			2
						1 9						
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36 1	657 2	Y	-0-	1 1		1

MAYER 10		WELL #:		7	RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6547 - 7440	
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	57 1	1014 2	Y	1			2
						1 9						
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72 1	1167 2	Y	1			3
						1 9						
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	70 1	1149 2	Y	-0-	2 1		1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	63 1	1003 2	Y	1			2
						1 9						
03	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	64 1	1088 2	Y	1			3
						1 9						
04	1170 N	750	-0-	-420	-0-	39 1	711 2	Y	-0-	2 1		1

MAYER 15		WELL #:		9	RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6468 - 7838	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31 1	505 2	Y	-0-			3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 2	Y	-0-			3
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	34 1	456 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	504 N	195	-0-	-309	-0-	15 1	180 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	19 1	363 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	309	-0-	-171	-0-	18 1	291 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		12	RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6390 - 7856	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	Y	-0-			1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y	-0-			1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	10 1	117 3	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	Y	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		10	RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6420 - 8081	
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	34 1	553 2	Y	-0-			4
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	40 1	577 2	Y	-0-			4
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	41 1	557 3	Y	1	4 1		1
						1 9						
02	560 N	301	-0-	-259	-0-	23 1	277 3	Y	1	1 8		1
						1 9						
03	620 N	490	-0-	-130	-0-	24 1	466 3	Y	-0-			1
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	31 1	483 3	Y	-0-			1

MAYER 15		WELL #:		13	RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 6463 - 7805	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			1
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	7 1	83 3	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 15		WELL #:		15	RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406 - 7624	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			1
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-			1
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #:		5	RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494 - 7232	
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	24 1	420 2	Y	1			1
							1 9						
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	26 1	423 2	Y	-0-			1
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	26 1	432 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		420 N	418	-0-	-2	-0-	25 1	393 2	Y	-0-			1
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	Y	-0-			1
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	23 1	416 2	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER 17		WELL #:		6	RRCID ->	193054	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6465 - 7960	
11		900 N	826	-0-	-74	-0-	44 1	782 2	Y	-0-			1
12		899 N	837	-0-	-62	-0-	48 1	788 2	Y	1			2
							1 9						
01		868 N	826	-0-	-42	-0-	48 1	777 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
02		784 N	724	-0-	-60	-0-	43 1	680 2	Y	1			2
							1 9						
03		837 N	782	-0-	-55	-0-	43 1	739 2	Y	-0-			2
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	40 1	721 2	Y	1	2 1		1
							1 9						

MAYER 17		WELL #:		8	RRCID ->	193062	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6528 - 7291	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 2	Y	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #:		9	RRCID ->	193227	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7532 - 8570	
11		1050 N	978	-0-	-72	-0-	52 1	926 2	Y	-0-			6
12		1085 N	934	-0-	-151	-0-	54 1	880 2	Y	-0-			6
01		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	60 1	975 2	Y	-0-			6
02		924 N	895	-0-	-29	-0-	53 1	841 2	Y	1			7
							1 9						
03		930 N	741	-0-	-189	-0-	41 1	700 2	Y	-0-			7
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	36 1	642 2	Y	-0-			7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

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
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	81 1	664 2	Y	4			7
12	651 N	513	-0-	-138	-0-	4 9	453 2	Y	1			8
01	806 N	638	-0-	-168	-0-	59 1	565 3	Y	5	8 1		5
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	1 9	563 3	Y	1			6
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	67 1	512 3	Y	2			8
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6 9	570 3	Y	2	7 1		3
						74 1						
						1 9						
						56 1						
						2 9						
						68 1						
						2 9						

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	302 2	Y	2			4
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	2 9	311 2	Y	1			5
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	40 1	252 3	Y	1	4 1		2
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	1 9	266 3	Y	1			3
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	30 1	240 3	Y	1			4
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 9	282 3	Y	1	3 1		2
						26 1						
						1 9						
						34 1						
						1 9						

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39 1	324 2	Y	1			3
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	321 2	Y	1			4
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	42 1	296 3	Y	2	4 1		2
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	1 9	242 3	Y	1			3
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	35 1	234 3	Y	1			4
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	2 9	264 3	Y	1	3 1		2
						32 1						
						1 9						

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-			-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 55		WELL #:		12	RRCID ->	193324	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5263 - 5904
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	
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 2		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1124	-0-	-240	-0-		1124 2		Y	-0-		-0-
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-		1257 3		Y	-0-		-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162 3		Y	-0-		-0-
03	1116 N	770	-0-	-346	-0-		770 3		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1140	-0-	-90	-0-		1140 3		Y	-0-		-0-

FIELDS 55		WELL #:		10	RRCID ->	193326	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5794 - 5844
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-		14 3		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		4	RRCID ->	193328	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5310 - 5882
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		123 1	218 3	N	-0-		-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-		53 1	92 3	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		108 1	272 3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-		116 1	211 3	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-		92 1	185 3	N	-0-		-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-		123 1	206 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		3	RRCID ->	193329	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5048 - 5942
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-		117 1	398 3	N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		115 1	392 3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		119 1	368 3	N	-0-		-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-		108 1	341 3	N	-0-		-0-
03	496 N	414	-0-	-82	-0-		88 1	326 3	N	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		115 1	370 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		5	RRCID ->	193330	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5066 - 5890
11	180 N	160	-0-	-20	-0-		12 1	148 3	N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-		12 1	148 3	N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-		13 1	153 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		12 1	144 3	N	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-		9 1	115 3	N	-0-		-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		12 1	147 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		6	RRCID ->	193335	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5796 - 5950
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-		81 1	410 3	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-		77 1	370 3	N	-0-		-0-
01	496 N	413	-0-	-83	-0-		78 1	335 3	N	-0-		-0-
02	448 N	345	-0-	-103	-0-		68 1	277 3	N	-0-		-0-
03	434 N	252	-0-	-182	-0-		51 1	201 3	N	-0-		-0-
04	390 N	262	-0-	-128	-0-		63 1	199 3	N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #:		15	RRCID ->	193535	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3880 - 5940
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		8 1	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-		7 1	54 3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		7 1	53 3	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-		6 1	47 3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		7 1	52 3	N	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		6 1	66 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		24	RRCID ->	193552	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6403 - 7710	
M	O	GAS PROD	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
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	133	1	304	3	Y	-0-	17	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	142	1	299	3	Y	-0-	17	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	150	1	315	3	Y	-0-	17	
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	109	1	275	3	Y	-0-	-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	148	1	305	3	Y	-0-	-0-	
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-	-0-	

JENKINS RANCH		WELL #:		801	RRCID ->	193601	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3130 - 3555	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-	
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-	-0-	
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-	-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-	
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	-0-	

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1306	RRCID ->	193602	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3142 - 3356	
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1319	2			N	-0-	-0-	
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-	-0-	
01	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-	-0-	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	-0-	
03	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-	-0-	
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-	-0-	

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		904	RRCID ->	193603	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3215 - 3804	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-	

MAYER 1		WELL #:		5	RRCID ->	193651	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	6488 - 7352	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	

MAYER 1		WELL #:		7	RRCID ->	193652	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6372 - 7334	
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-	1	
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	40	1	656	2	Y	1	2	
						1	9						
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	43	1	698	2	Y	-0-	1	
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	39	1	619	2	Y	-0-	1	
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	37	1	630	2	Y	1	2	
						1	9						
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 1		WELL #:		6	RRCID ->	193653	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	6536 - 7384	
M	O	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
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	29	1	518	2	Y	-0-		1
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	Y	-0-		1
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	2	Y	1	1 1	1
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	28	1	454	2	Y	-0-		1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-		1
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	27	1	485	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

FIELDS 52		WELL #:		12	RRCID ->	193660	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5060 - 5880	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		14	RRCID ->	193661	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6362 - 7210	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-		-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-		-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	17	1	421	3	N	-0-		-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		13	RRCID ->	193663	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	6613 - 7484	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-		-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	41	1	985	3	N	-0-		-0-
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	39	1	918	3	N	-0-		-0-

FIELDS 52		WELL #:		11	RRCID ->	193664	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5256 - 5892	
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	22	1	178	3	N	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	3	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	N	-0-		-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	18	1	134	3	N	-0-		-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	N	-0-		-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	11	1	136	3	N	-0-		-0-

FIELDS 52		WELL #:		14	RRCID ->	193666	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5386 - 5990	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

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
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	41	1	959	3	N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	3	N	-0-			-0-
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	14	1	102	3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-			-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	30	1	661	3	N	-0-			-0-
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	3	N	-0-			-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	21	1	516	3	N	-0-			-0-
03	682 N	553	-0-	-129	-0-	22	1	531	3	N	-0-			-0-
04	630 N	202	-0-	-428	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

11	120 N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

11	240 N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-			-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	3	N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	3	N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	30	1	533	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	651 N	445	-0-	-206	-0-	22	1	423	3	N	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 95		WELL #:		16	RRCID ->	193685	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 5606 -	6208	
M	O	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
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11 1	198 3	N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-				-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	184 3	N	-0-				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	N	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-				-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 110		WELL #:		18	RRCID ->	193687	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5482 -	6696	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	125 1	636 3	N	-0-				-0-
12	961 N	763	-0-	-198	-0-	129 1	634 3	N	-0-				-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	127 1	649 3	N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	118 1	595 3	N	-0-				-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	101 1	676 3	N	-0-				-0-
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	127 1	609 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 110		WELL #:		19	RRCID ->	193688	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 5432 -	6478	
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	7 1	124 3	N	-0-				-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	9 1	152 3	N	-0-				-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	176 3	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-				-0-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-				-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	4 1	61 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 99		WELL #:		19	RRCID ->	193707	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 5418 -	6322	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	-0-				-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 3	N	-0-				-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	12 1	224 3	N	-0-				-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11 1	196 3	N	-0-				-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	9 1	166 3	N	-0-				-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	13 1	217 3	N	-0-				-0-

ALLISON 54		WELL #:		7	RRCID ->	193928	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5834 -	5974	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

ALLISON 54		WELL #:		6	RRCID ->	193931	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 5872 -	5976	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	N	-0-				-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 3	N	-0-				-0-
01	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-				-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-				-0-
03	6 X	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-				-0-
04	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-				-0-

HUDSPETH "H"		WELL #:		5	RRCID ->	193943	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6849 -	7708	
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	49 1	668 3	N	-0-				-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	44 1	631 3	N	-0-				-0-
01	744 N	557	-0-	-187	-0-	37 1	520 3	N	-0-				-0-
02	672 N	524	-0-	-148	-0-	36 1	488 2	N	-0-				-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51 1	694 3	N	-0-				-0-
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 165		WELL #:		3	RRCID ->	193946	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5394 - 6932
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
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	127 2	Y	1	1 1	1	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8 1	126 2	Y	1	1 1	1	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	128 3	Y	1	1 1	1	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8 1	122 3	Y	1	1 1	1	
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	88 3	Y	1	1 8	1	
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	1	1 1	1	

SHURLEY 165		WELL #:		5	RRCID ->	193954	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5536 - 6928
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-	

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193959	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	6762 - 8638
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40 1	556 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37 1	529 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42 1	577 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	660 N	510	-0-	-150	-0-	35 1	475 2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193961	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7344 - 8544
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	62 1	858 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023 N	943	-0-	-80	-0-	61 1	882 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	65 1	902 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	60 1	807 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	65 1	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	62 1	836 2	N	-0-	-0-	-0-	

ER 3		WELL #:		1	RRCID ->	193964	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	7510 - 8764
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35 1	428 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39 1	438 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	37 1	402 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	33 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	32 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																		
MAYER 10		WELL #:		5	RRCID ->	193971	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6604 - 8279										
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	45	1	790	2	Y	-0-			1								
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	48	1	790	2	Y	1			2								
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1	2	1	1								
02	784 N	756	-0-	-28	-0-	45	1	710	2	Y	1			2								
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	46	1	790	2	Y	-0-			2								
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1	1								
SIMMONS RANCH													WELL #:	35	RRCID ->	194018	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	7038 - 7065
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	168	1	368	2	N	-0-			-0-								
12	620 N	408	-0-	-212	-0-	118	1	290	2	N	-0-			-0-								
01	589 N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-			-0-								
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-								
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-								
04	240 N	26	-0-	-214	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-								
SIMMONS RANCH													WELL #:	43	RRCID ->	194020	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6860 - 6982
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-								
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-								
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-			-0-								
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-			-0-								
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-			-0-								
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-								
HUDSPETH J													WELL #:	2	RRCID ->	194023	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	6776 - 8489
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	41	1	566	3	N	-0-			-0-								
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	40	1	572	3	N	-0-			-0-								
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-			-0-								
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	38	1	511	2	N	-0-			-0-								
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-			-0-								
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-			-0-								
FIELDS 55													WELL #:	7	RRCID ->	194149	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4712 - 5950
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-								
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-								
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-								
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-								
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-			-0-								
JENKINS, F. J. "C"													WELL #:	1202	RRCID ->	194151	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3211 - 3634
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-								
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-								
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-								
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-								
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-								
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JENKINS, F.J."D"		WELL #:		1308	RRCID ->	194154	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3324 - 3710	
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
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		4	RRCID ->	194285	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5626 - 5878	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215 2	Y	2	1 1	1 8	1
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	222 3	Y	1	1 1		1
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	13	1	196 3	Y	2	2 1		1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	256 3	Y	2	1 1	1 8	1
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	422 3	Y	4	3 1		2

SHURLEY 165		WELL #:		6	RRCID ->	194287	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	5536 - 6928	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252 2	Y	2	2 1		1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250 2	Y	1	1 1		1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268 3	Y	2	2 1		1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240 3	Y	2	2 1		1
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	13	1	192 3	Y	1	1 1		1
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276 3	Y	3	2 1		2

MAYER 10		WELL #:		2	RRCID ->	194301	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	6576 - 8306	
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	60	1	1055 2	Y	1			2
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	999 2	Y	1			3
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1006 2	Y	-0-	2 1		1
02	1036 N	963	-0-	-73	-0-	57	1	905 2	Y	1			2
03	1054 N	917	-0-	-137	-0-	51	1	865 2	Y	1			3
04	1020 N	792	-0-	-228	-0-	42	1	750 2	Y	-0-	2 1		1

JONES RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	194304	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6372 - 7658	
11	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2		Y	-0-			7
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2		Y	-0-			7
01	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	3		Y	-0-			7
02	644 N	425	-0-	-219	-0-	425	3		Y	-0-			7
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3		Y	-0-			7
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 51		WELL #:		9	RRCID ->	194533	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5130 - 5760	
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
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-		-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	68	1	516	3	N	-0-		-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	73	1	510	3	N	-0-		-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	60	1	443	3	N	-0-		-0-
03	589 N	158	-0-	-431	-0-	18	1	140	3	N	-0-		-0-
04	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194538	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	5528 - 6546	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	133	1	713	3	N	-0-		-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	116	1	708	3	N	-0-		-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	116	1	705	3	N	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	734	3	N	-0-		-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	3	N	-0-		-0-
04	780 N	708	-0-	-72	-0-	99	1	609	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		6	RRCID ->	194540	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	6771 - 8634	
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	78	1	1080	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	78	1	1133	3	N	-0-		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	74	1	994	2	N	1	1 8	-0-
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	79	1	1073	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	71	1	956	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "H"		WELL #:		6	RRCID ->	194543	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6897 - 8656	
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	82	1	1132	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	80	1	1162	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1094	-0-	-26	-0-	75	1	1019	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	78	1	1061	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	970	-0-	-260	-0-	67	1	903	2	N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		11	RRCID ->	194546	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	4944 - 6247	
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	28	1	475	2	Y	3	2 1	2
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	29	1	456	2	Y	2	2 1	2
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2 1	2
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	26	1	447	3	Y	1	1 8	2
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	28	1	492	3	Y	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 127		WELL #:		4	RRCID ->	194547	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 4863 -	6226	
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	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	4	3 1	2
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	4	3 1	3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	Y	3	4 1	2
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	34	1	601	3	Y	1		3
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	38	1	656	3	Y	1		1
						1	9						

MAYER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	194549	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 6306 -	8478	
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	20	1	356	2	Y	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1		1
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	14	1	229	2	Y	1		1
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	2	Y	-0-		1
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						

MAYER 9		WELL #:		4	RRCID ->	194557	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6517 -	8200	
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-		1
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	28	1	454	2	Y	-0-		1
01	589 N	482	-0-	-107	-0-	28	1	453	2	Y	1	1 1	1
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	24	1	388	2	Y	-0-		1
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-		1
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

REED 100		WELL #:		18	RRCID ->	194564	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 5984 -	6136	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	Y	2	1 1	1
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	90	1	416	2	Y	2	2 1	1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	1	1 1	1
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	83	1	378	3	Y	2	1 1	2
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	66	1	343	3	Y	-0-	1 1	1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	391	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SHURLEY 96		WELL #:		17	RRCID ->	194566	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 5050 -	6090	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-		-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

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
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	224 1	301 2	Y	1	2 1		1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	231 1	312 2	Y	3	2 1		2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	231 1	312 3	Y	1	2 1		1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	207 1	262 3	Y	2	2 1		1
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	158 1	235 3	Y	1	1 1		1
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	221 1	249 3	Y	2	2 1		1

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9 1	133 2	Y	1	1 1		1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	9 1	133 2	Y	1	1 1		1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	9 1	132 3	Y	1	1 1		1
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	8 1	118 3	Y	1	1 1		1
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	9 1	134 3	Y	2	1 1		1

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

11	120 N	100	-0-	-20	-0-	6 1	94 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	91 2	Y	2	1 1		1
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	71 3	Y	1	1 8		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	1	1 1		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	502 2	Y	3	4 1		2
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	33 1	493 2	Y	4	3 1		3
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	30 1	455 3	Y	3	4 1		2
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	28 1	422 3	Y	5	4 1	1 8	2
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	23 1	357 3	Y	2	2 1		2
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	456 3	Y	4	4 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C				WELL #: 12	RRCID -> 194668	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 8727	PERF. 6358	- 8354			
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
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	50	1	887	2	Y	-0-	1
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	54	1	886	2	Y	1	2
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1	1
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	50	1	793	2	Y	1	2
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-	2
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	43	1	776	2	Y	1	1

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 16	RRCID -> 194679	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5110	- 5886			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-	-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 33				WELL #: 4	RRCID -> 194688	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 8679	PERF. 6420	- 7406			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	1
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	1	1
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	3	Y	-0-	1
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	3	Y	1	1
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	251	3	Y	1	2

MAYFIELD 33				WELL #: 3	RRCID -> 194703	COMPL. DATE 08/21/2002	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 6300	- 7892			
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	Y	2	6
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	2	3
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	Y	2	2
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	60	1	991	3	Y	1	6
03	1147 N	981	-0-	-166	-0-	49	1	931	3	Y	1	3
04	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	59	1	1049	3	Y	2	6

MAYER 3D				WELL #: 6	RRCID -> 194728	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 6469	- 7426			
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	194898	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	6419 - 8777		
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
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	45 1	677 3	N	-0-				-0-
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	43 1	598 3	N	-0-				-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	47 1	678 2	N	-0-				-0-
02		672 N	653	-0-	-19	-0-	45 1	608 2	N	-0-				-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	692 2	N	-0-				-0-
*04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	48 1	678 2	N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		9	RRCID ->	194902	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	6607 - 8842		
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 3	N	-0-				-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 3	N	-0-				-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-				-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-				-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-				-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-				-0-

REED 101		WELL #:		17	RRCID ->	194907	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4944 - 6264		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

REED 101		WELL #:		18	RRCID ->	194908	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	4892 - 6142		
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	9 1	197 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
12		279 N	196	-0-	-83	-0-	9 1	186 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	Y	2	2 1			1
							2 9							

REED 101		WELL #:		19	RRCID ->	194909	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4936 - 6224		
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	128 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	130 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3	Y	-0-				-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	1				1
							1 9							
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	1 1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 85		WELL #:		8	RRCID ->	195403	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4718 - 5202
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	
11		305 N	305	-0-	-0-	27 1	278 2	Y	-0-	1 1		1
12		434 N	264	-0-	-170	26 1	238 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		341 N	294	-0-	-47	29 1	264 3	Y	1			1
						1 9						
02		280 N	268	-0-	-12	27 1	241 3	Y	-0-	1 1		-0-
03		279 N	139	-0-	-140	13 1	126 3	Y	-0-			-0-
*04		297 N	297	-0-	-0-	28 1	268 3	Y	1			1
						1 9						

CAUTHORN 86		WELL #:		4	RRCID ->	195405	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	4384 - 5722
11		480 N	424	-0-	-56	38 1	385 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
12		465 N	386	-0-	-79	37 1	348 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01		465 N	371	-0-	-94	36 1	335 3	Y	-0-			1
02		392 N	337	-0-	-55	34 1	303 3	Y	-0-	1 1		-0-
03		372 N	313	-0-	-59	29 1	283 3	Y	1			1
						1 9						
*04		393 N	393	-0-	-0-	37 1	356 3	Y	-0-			1

DUNBAR, NED		WELL #:		72	RRCID ->	195406	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5074 - 6118
11		510 N	395	-0-	-115	395 2		N	-0-			-0-
12		527 N	425	-0-	-102	425 2		N	-0-			-0-
01		589 N	489	-0-	-100	489 3		N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
03		434 N	425	-0-	-9	425 3		N	-0-			-0-
04		480 N	460	-0-	-20	460 3		N	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #:		6	RRCID ->	195407	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5090 - 5450
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENINI		WELL #:		3110	RRCID ->	195408	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5214 - 6190
11		780 N	746	-0-	-34	88 1	658 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	717	-0-	-27	75 1	638 2	Y	4			4
						4 9						
01		837 N	775	-0-	-62	83 1	691 3	Y	1			5
						1 9						
02		783 N	783	-0-	-0-	82 1	701 3	Y	-0-	5 1		-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	82 1	701 3	Y	-0-			-0-
04		750 N	744	-0-	-6	80 1	664 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

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
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	527 N	363	-0-	-164	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2			3
						2	9							
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	22	1	373	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1050	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	Y	20	6	1	3
						22	9						13	8
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	64	1	1064	2	Y	9	5	1	2
						10	9							
02	1036 N	1006	-0-	-30	-0-	55	1	945	2	Y	5			7
						6	9							
03	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	61	1	1059	2	Y	4	5	1	6
						4	9							
04	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	52	1	962	2	Y	5	5	1	6
						6	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	27	1	443	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	23	1	403	2	Y	2			3
						2	9							
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	26	1	457	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	44	1	736	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	38	1	658	2	Y	3			5
						3	9							
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	43	1	744	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	38	1	699	2	Y	4	4	1	4
						4	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

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	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	442 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	448 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	25 1	413 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22 1	382 2	Y	2		3
						2 9					
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	25 1	429 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	Y	2	2 1	2
						2 9					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	419 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	24 1	394 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	21 1	358 2	Y	1		2
						1 9					
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	23 1	401 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	21 1	378 2	Y	2	2 1	2
						2 9					

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

11	570 N	554	-0-	-16	-0-	30 1	524 2	Y	-0-		1
						1 9					
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	32 1	524 2	Y	-0-		1
						1 9					
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	32 1	524 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	30 1	472 2	Y	-0-		1
						1 9					
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	31 1	523 2	Y	-0-		1
						1 9					
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	511 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14 1	250 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	15 1	246 2	Y	1		1
						1 9					
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15 1	249 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 9					
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	14 1	219 2	Y	1		1
						1 9					
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-		1
						1 9					
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	13 1	237 2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 45		WELL #:		4	RRCID ->	195421	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4916 -	5630
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		
11		1334 N	1334	-0-	-0-	102 1	1232 3	Y	-0-				-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	89 1	1136 3	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
01		1259 N	1259	-0-	-0-	100 1	1159 3	Y	-0-				-0-
02		1232 N	1193	-0-	-39	94 1	1098 3	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
03		1240 N	801	-0-	-439	60 1	741 3	Y	-0-				-0-
04		1230 N	1215	-0-	-15	95 1	1120 3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		13	RRCID ->	195423	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4980 -	5558
11		90 N	75	-0-	-15	6 1	69 3	N	-0-				-0-
12		93 N	72	-0-	-21	5 1	67 3	N	-0-				-0-
01		93 N	73	-0-	-20	6 1	67 3	N	-0-				-0-
02		84 N	63	-0-	-21	5 1	58 3	N	-0-				-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-				-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		11	RRCID ->	195424	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4896 -	5441
11		390 N	354	-0-	-36	27 1	327 3	N	-0-				-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	30 1	381 3	N	-0-				-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	31 1	363 3	N	-0-				-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	27 1	318 3	N	-0-				-0-
03		403 N	249	-0-	-154	19 1	230 3	N	-0-				-0-
04		390 N	333	-0-	-57	26 1	307 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		12	RRCID ->	195430	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5032 -	5649
11		600 N	568	-0-	-32	87 1	481 3	N	-0-				-0-
12		589 N	510	-0-	-79	81 1	429 3	N	-0-				-0-
01		589 N	420	-0-	-169	78 1	342 3	N	-0-				-0-
02		532 N	388	-0-	-144	71 1	317 3	N	-0-				-0-
03		496 N	356	-0-	-140	59 1	297 3	N	-0-				-0-
04		420 N	377	-0-	-43	73 1	304 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		10	RRCID ->	195431	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5716 -	5900
11		150 N	141	-0-	-9	11 1	130 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	138	-0-	-17	10 1	128 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	142	-0-	-13	11 1	131 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	131	-0-	-9	10 1	121 3	Y	-0-				-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-				-0-
04		150 N	139	-0-	-11	11 1	128 3	Y	-0-				-0-

MORRISS RANCH		WELL #:		8103	RRCID ->	195433	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5728 -	5844
11		13 N	13	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
12		13 N	12	-0-	-1	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
01		13 N	10	-0-	-3	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
02		13 N	8	-0-	-5	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
*04		14 N	14	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SAWYER 15		WELL #:		5	RRCID ->	195436	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	5997 - 6810	
M	O	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	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-	-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-	-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-	-0-	
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	11	1	254	3	Y	-0-	-0-	
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	15	1	363	3	Y	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		1	RRCID ->	195438	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7136 - 7350	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		3X	RRCID ->	195439	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6966 - 7694	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		84	RRCID ->	195441	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5132 - 5972	
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-	-0-	
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-	-0-	
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-	-0-	
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	-0-	
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-	-0-	
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1212S	RRCID ->	195447	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5180 - 5286	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		8212S	RRCID ->	195449	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4668 - 5150	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-	
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-	-0-	
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-	-0-	
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-	-0-	
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9313S	RRCID ->	195451	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5120 - 5196	
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-	-0-	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-	-0-	
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-	-0-	
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-	-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-	-0-	
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740													
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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648													
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-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223													
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237 2	Y	-0-		-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	235 2	Y	1		1
							1	9					
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212 2	Y	-0-		-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236 2	Y	1		1
							1	9					
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233 2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478													
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	477 2	Y	1		1
							1	9					
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	29	1	473 2	Y	-0-		1
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493 2	Y	1	1 1	1
							1	9					
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	27	1	431 2	Y	-0-		1
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473 2	Y	-0-		1
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	25	1	443 2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196													
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	29	1	439 2	Y	-0-		2
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	653 2	Y	1	1 1	2
							1	9					
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746 3	Y	1	1 1	2
							1	9					
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655 3	Y	1		3
							1	9					
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628 3	Y	1	2 1	2
							1	9					
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	602 3	Y	1		3
							1	9					

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062													
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-		-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-		-0-
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3		N	-0-		-0-
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3		N	-0-		-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HUDSPETH 51		WELL #:		2	RRCID ->	195760	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6650 - 8374	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	116 1	1595 3	N	-0-			-0-
12		1891 N	1733	-0-	-158	-0-	112 1	1621 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	121 1	1694 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1523	-0-	-73	-0-	105 1	1418 2	N	-0-			-0-
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	121 1	1653 3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	115 1	1554 2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195762	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	6326 - 8408	
11		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	63 1	949 3	N	-0-			-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75 1	1035 3	N	-0-			-0-
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	73 1	1049 2	N	-0-			-0-
02		952 N	780	-0-	-172	-0-	54 1	726 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	77 1	992 2	N	-0-			-0-
*04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	86 1	1217 2	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195824	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6268 - 8014	
11		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195837	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7057 - 8468	
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	21 1	376 2	Y	1			1
							1 9						
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	23 1	373 2	Y	-0-			1
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	23 1	373 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	21 1	336 2	Y	1			1
							1 9						
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	22 1	372 2	Y	-0-			1
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	20 1	369 2	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195839	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6345 - 8150	
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	23 1	408 2	Y	1			1
							1 9						
12		465 N	429	-0-	-36	-0-	25 1	404 2	Y	-0-			1
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	25 1	412 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	Y	1			1
							1 9						
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	24 1	408 2	Y	-0-			1
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	-0-	1 1		-0-

MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195841	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6496 - 8556	
11		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	67 1	1179 2	Y	1			2
							1 9						
12		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	74 1	1210 2	Y	1			3
							1 9						
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	78 1	1280 2	Y	1	3 1		1
							1 9						
02		1176 N	1014	-0-	-162	-0-	60 1	953 2	Y	1			2
							1 9						
03		1271 N	146	-0-	-1125	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			2
04		1320 N	1152	-0-	-168	-0-	60 1	1091 2	Y	1	2 1		1
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 76	RRCID -> 195847	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5234	- 5868		
M	O	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	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 79	RRCID -> 195859	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 5332	- 6080		
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 78	RRCID -> 195860	COMPL. DATE 02/24/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5850	- 5924		
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 77	RRCID -> 195861	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 5868	- 5948		
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 75X	RRCID -> 195863	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5830	- 5942		
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	N	3	3	8	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-	
03	558 N	167	-0-	-391	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 86	RRCID -> 195865	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5140	- 5910		
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-	
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-	
02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 85	RRCID -> 195866	COMPL. DATE 05/26/2003	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5836	- 5890		
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY				WELL #: 96	RRCID -> 195869	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5146	- 5988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 98	RRCID -> 195870	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4998	- 5888				
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2	N	-0-			-0-
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3	N	-0-			-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 95	RRCID -> 195875	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5054	- 5874				
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2	N	-0-			-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2	N	-0-			-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3	N	-0-			-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3	N	-0-			-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 97	RRCID -> 195894	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5024	- 5905				
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

SHURLEY				WELL #: 93	RRCID -> 195895	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5092	- 5934				
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3	N	-0-			-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3	N	-0-			-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 80	RRCID -> 195896	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5172	- 6020				
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2	N	-0-			-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 81	RRCID -> 195898	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5378	- 6140				
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY		WELL #:		82	RRCID ->	195900	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5434 - 5998				
M	O	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
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #:		88	RRCID ->	195924	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3692 - 6004				
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	195930	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	6280 - 8042				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196079	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8602 - 8925				
11	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-				-0-
12	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	-0-	147	1	1226	2	Y	-0-				-0-
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	-0-	153	1	1255	2	Y	-0-				-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	Y	-0-				-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	-0-	135	1	1175	2	Y	-0-				-0-

LANCASTER 3		WELL #:		5	RRCID ->	196086	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6257 - 6395				
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	93	2	Y	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	89	2	Y	-0-				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	-0-	6	1	10	3	Y	-0-				-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2305	RRCID ->	196089	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8638 - 9230				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		628	RRCID ->	196090	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8508 - 8538				
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-				-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

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
11	840 N	300	-0-	-540	-0-	35	1	265	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

11	360 N	350	-0-	-10	-0-	24	1	326	3	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	3	N	-0-		-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	22	1	300	2	N	-0-		-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-		-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	23	1	315	2	N	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	666	2	Y	4		4
						4	9						
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	69	1	575	3	Y	-0-		4
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	106	1	897	3	Y	-0-	4 1	-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	3	Y	-0-		-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	847	3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

11	750 N	566	-0-	-184	-0-	38	1	528	3	N	-0-		-0-
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	38	1	556	3	N	-0-		-0-
01	651 N	337	-0-	-314	-0-	23	1	314	3	N	-0-		-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	34	1	454	2	N	-0-		-0-
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	24	1	407	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	23	1	392	2	Y	2		3
						2	9						
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	25	1	430	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 3005		RRCID -> 196137	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 7163	- 8504		
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
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	2	1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	2	1
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	2	1
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	26	1	441	2	Y	2	3
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	2	1
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	25	1	464	2	Y	2	1

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415			
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546			
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	23	1	244	3	N	-0-	-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	N	-0-	-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	23	1	244	3	N	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	22	1	211	3	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-	-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	13	1	200	3	N	-0-	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	19	1	185	3	N	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864			
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	55	1	698	3	N	-0-	-0-
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	58	1	674	3	N	-0-	-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	58	1	679	3	N	-0-	-0-
03	744 N	525	-0-	-219	-0-	39	1	486	3	N	-0-	-0-
04	720 N	542	-0-	-178	-0-	42	1	500	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814			
11	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-	-0-
12	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-	-0-
01	1612 N	993	-0-	-619	-0-	993	3			N	-0-	-0-
02	1456 N	1061	-0-	-395	-0-	1061	3			N	-0-	-0-
03	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-	-0-
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C				WELL #: 7	RRCID -> 197559	COMPL. DATE 04/06/2003	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 6370	- 8246			
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
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	20 1	356 2	Y	1			1
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	1 9	357 2	Y	-0-			1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	360 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20 1	324 2	Y	1			1
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 9	372 2	Y	-0-			1
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2	Y	-0-	1 1		-0-
MAYER 3C				WELL #: 13	RRCID -> 198189	COMPL. DATE 03/06/2003	TOTAL DEPTH 8754	PERF. 7314	- 7412			
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	13 1	233 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	17 1	284 2	Y	1			1
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 9	322 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	Y	1			1
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1 9	310 2	Y	-0-			1
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	18 1	302 2	Y	-0-	1 1		-0-
DUKE WILSON				WELL #: 1717	RRCID -> 198293	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5622	- 7006			
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	89 1	420 3	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	92 1	448 3	N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	94 1	463 3	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85 1	412 3	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	94 1	442 3	N	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	89 1	430 3	N	-0-			-0-
DUKE WILSON 136				WELL #: 12	RRCID -> 198298	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5015	- 6194			
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	58 1	904 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	60 1	943 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	59 1	890 3	N	-0-			-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	53 1	790 3	N	-0-			-0-
03	992 N	905	-0-	-87	-0-	57 1	848 3	N	-0-			-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	52 1	817 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE 136				WELL #: 11	RRCID -> 198302	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5009	- 6180			
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80 1	1238 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	76 1	1199 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	79 1	1194 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1152	-0-	-80	-0-	72 1	1080 3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	81 1	1190 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	71 1	1111 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE 136				WELL #: 10	RRCID -> 198304	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 5080	- 6300			
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	57 1	888 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	685	-0-	-369	-0-	41 1	644 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
02	896 N	139	-0-	-757	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
03	682 N	178	-0-	-504	-0-	11 1	167 3	N	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	428 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUKE WILSON		WELL #:		3412	RRCID ->	198305	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5452 - 6320
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	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-	-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	3	N	-0-	-0-
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-	-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	32	1	471	3	N	-0-	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-	-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON		WELL #:		3212	RRCID ->	198306	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5323 - 6434
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	49	1	761	3	N	-0-	-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	49	1	777	3	N	-0-	-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	52	1	793	3	N	-0-	-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	46	1	682	3	N	-0-	-0-
03	837 N	775	-0-	-62	-0-	49	1	726	3	N	-0-	-0-
04	810 N	707	-0-	-103	-0-	42	1	665	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3211	RRCID ->	198308	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5324 - 6413
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	45	1	699	3	N	-0-	-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	45	1	718	3	N	-0-	-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-	-0-
02	700 N	628	-0-	-72	-0-	39	1	589	3	N	-0-	-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	44	1	657	3	N	-0-	-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	39	1	611	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		18	RRCID ->	198309	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	5818 - 7038
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	22	1	316	2	Y	2	3 1 1
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	333	2	Y	3	2 1 2
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	21	1	317	3	Y	1	2 1 1
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	18	1	277	3	Y	2	2 1 1
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	21	1	315	3	Y	2	1 1 2
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	3	3 1 2

DUKE WILSON		WELL #:		1727	RRCID ->	198310	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	5794 - 8386
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	3	N	-0-	-0-
12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	86	1	1368	3	N	-0-	-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-	-0-
02	952 N	747	-0-	-205	-0-	47	1	700	3	N	-0-	-0-
03	1457 N	771	-0-	-686	-0-	49	1	722	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	744	-0-	-516	-0-	45	1	699	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1719	RRCID ->	198316	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5652 - 7032
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	36	1	553	3	N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-	-0-
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	28	1	416	3	N	-0-	-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	41	1	610	3	N	-0-	-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 189		WELL #:		10	RRCID ->	198324	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5784 - 8702			
M	O	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
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	52	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	46	1	728	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1899	RRCID ->	198326	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	5752 - 7610			
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		10	RRCID ->	198327	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7748 - 7925			
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	56	1	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	57	1	899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	58	1	875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	58	1	856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		10	RRCID ->	198330	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	5872 - 7808			
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	63	1	979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	62	1	974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	59	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	60	1	933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #:		1	RRCID ->	198331	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7011 - 7237			
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		2	RRCID ->	198335	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7161 - 7416			
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		4	RRCID ->	198337	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7115 - 8156			
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		1A	RRCID ->	198341	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5028 - 5906
M	O	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
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		16	RRCID ->	198344	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5490 - 7044
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	43	1	Y	4	4	1	1 8 2
						4	9					
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	44	1	Y	6	4	1	4
						7	9					
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	40	1	Y	4	5	1	3
						4	9					
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	36	1	Y	4	4	1	3
						4	9					
03	713 N	489	-0-	-224	-0-	30	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	37	1	Y	5	5	1	3
						6	9					

SHURLEY 166		WELL #:		15	RRCID ->	198346	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5692 - 7072
11	810 N	753	-0-	-57	-0-	206	1	Y	3	5	1	2
						3	9					
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	209	1	Y	4	3	1	3
						4	9					
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	205	1	Y	3	4	1	2
						3	9					
02	700 N	620	-0-	-80	-0-	185	1	Y	6	4	1	2 8 2
						7	9					
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	155	1	Y	4	2	1	1 8 3
						4	9					
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	5	5	1	3
						6	9					

VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		7	RRCID ->	198349	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5080 - 5882
11	1470 N	1199	-0-	-271	-0-	91	1	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	82	1	Y	-0-			-0-
01	1333 N	822	-0-	-511	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
02	1120 N	789	-0-	-331	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
03	1116 N	833	-0-	-283	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	47	1	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		12	RRCID ->	198352	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5037 - 5644
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	32	1	N	-0-			-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	36	1	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	28	1	N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5458 - 5496		
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
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6496 - 6932				
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	20	1	210	2	Y	1			1
						1	9							
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6234 - 8198				
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			1
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CANYON RANCH 104		WELL #: 11S		RRCID -> 198667		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4807 - 5189				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4683 - 5158				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6286 - 7006				
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	10	8	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALLISON 54		WELL #:		8	RRCID ->	198740	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5232 - 5958	
M	O	GAS PROD	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
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #:		10	RRCID ->	198756	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	6172	PERF. 5184 - 5934	
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	55	1	433	3	N	-0-	-0-
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	3	N	-0-	-0-
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503	3	N	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	1	1 8
03	527 N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	3	N	-0-	-0-
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	3	N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #:		9	RRCID ->	198758	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5168 - 5878	
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-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		6	RRCID ->	198760	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5342 - 5894	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

KELLY 102		WELL #:		16	RRCID ->	198763	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 5910 - 6344	
11	480 N	63	-0-	-417	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	34	1	84	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	24	1	62	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #:		2	RRCID ->	198766	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5013 - 5099	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 52				WELL #: 13	RRCID -> 198768	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5184	-		5970			
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
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

KELLY 127				WELL #: 5	RRCID -> 198772	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4844	-		6238			
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	139	1	568	2	Y	4	3	1	2
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	144	1	547	2	Y	4	3	1	3
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	140	1	526	3	Y	2	3	1	2
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	136	1	657	3	Y	-0-			2
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	106	1	547	3	Y	-0-	2	1	-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	137	1	554	3	Y	1			1
						1	9							

FIELDS 53				WELL #: 18	RRCID -> 198774	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5220	-		5952			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53				WELL #: 16	RRCID -> 198783	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5849	-		5968			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

FIELDS 55				WELL #: 11	RRCID -> 198791	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5822	-		5854			
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #: 14	RRCID -> 198799	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 4896	-		6252			
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	58	1	960	2	Y	6	5	1	3
12	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	61	1	951	2	Y	7	5	1	5
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	53	1	897	3	Y	3	5	1	3
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	46	1	808	3	Y	1			4
03	1023 N	816	-0-	-207	-0-	40	1	775	3	Y	1	4	1	1
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KIRBY 2				WELL #: 5	RRCID -> 198804	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 6106	- 6714					
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
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72				WELL #: 6	RRCID -> 198946	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8108	PERF. 6394	- 7972					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KIRBY 1				WELL #: 9	RRCID -> 198948	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6794	- 6906					
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	28	1	293	2	Y	1			1
						1	9							
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	26	1	295	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	1			1
						1	9							

KIRBY 1				WELL #: 10	RRCID -> 198949	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6330	- 6778					
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1				WELL #: 11	RRCID -> 198950	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6226	- 6884					
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	2	Y	-0-			11
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-			11
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			11
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			11
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			11
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			11

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		12	RRCID ->	198963	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5466 - 5566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	68 1	826 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	773	-0-	-250	-0-	56 1	717 3	N	-0-				-0-
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	71 1	823 3	N	-0-				-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68 1	800 3	N	1	1	8		-0-
						1 9							
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	56 1	699 3	N	-0-				-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	70 1	834 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		9	RRCID ->	198964	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5639	PERF.	4862 - 5380	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 3	N	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	14 1	132 3	N	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 3	N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	-0-				-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 3	N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	N	-0-				-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	198969	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	6223 - 8088	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54 1	577 3	N	-0-				-0-
12	682 N	497	-0-	-185	-0-	45 1	452 3	N	-0-				-0-
01	682 N	490	-0-	-192	-0-	42 1	448 3	N	-0-				-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	38 1	375 3	N	-0-				-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	42 1	424 3	N	-0-				-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	524 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		14	RRCID ->	198976	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5344 - 5572	
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-

FIELDS 56		WELL #:		7	RRCID ->	198977	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5121 - 5178	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-				-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-				-0-

MAYER 3		WELL #:		5	RRCID ->	199430	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6662 - 8294	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-				1
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	39 1	629 2	Y	1				2
						1 9							
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	40 1	661 2	Y	-0-	1	1		1
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	37 1	583 2	Y	-0-				1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38 1	648 2	Y	1				2
						1 9							
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	33 1	604 2	Y	-0-	1	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-FAWCETT "L"		WELL #:		2	RRCID ->	199433	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6224 -	7590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-	-0-

MORRISS RANCH		WELL #:		8104	RRCID ->	199447	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 4875 -	5872
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	101	1	334	2	Y	1	2 1 1
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	108	1	346	2	Y	2	2 1 1
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	1	2
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	99	1	318	3	Y	1	2 1 1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	402	3	Y	-0-	1
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	Y	1	2

KIRBY 2		WELL #:		6	RRCID ->	199461	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6023 -	7271
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44	1	459	2	Y	-0-	8
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	43	1	480	2	Y	-0-	8
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	41	1	459	3	Y	-0-	8
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	35	1	405	3	Y	-0-	8
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	24	1	287	3	Y	-0-	8
04	480 N	279	-0-	-201	-0-	22	1	257	3	Y	-0-	8

KIRBY 1		WELL #:		12	RRCID ->	199814	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6857 -	7016
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	8
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	Y	-0-	8
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	3	Y	-0-	8
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-	8
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	8
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	-0-	8

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		3	RRCID ->	199847	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7054 -	7328
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		4	RRCID ->	199849	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 7072 -	8118
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		50	RRCID ->	199888	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 6736 - 7192		
M	O	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
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-				-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	199889	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 6766 - 7114		
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-		-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	59	1	101	2	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	66	1	112	3	N	-0-		-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	57	1	94	3	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	43	1	91	3	N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	64	1	104	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	199893	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6364 - 7984		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		-0-
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-		-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	200009	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6296 - 8027		
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-		-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-		-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	200015	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6784 - 7958		
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-		-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-		-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	200021	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6290 - 6890		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	200027	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 6336 - 7022		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	200029	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6244 - 7096	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	200030	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	6372 - 7002	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	200031	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7038 - 7062	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

MORRISS 61		WELL #:		2	RRCID ->	200089	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6108 - 6121	
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-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		8	RRCID ->	200095	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5045 - 5844	
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	46	1	563	3	N	-0-		-0-
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	38	1	486	3	N	-0-		-0-
01	744 N	479	-0-	-265	-0-	38	1	441	3	N	-0-		-0-
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	33	1	389	3	N	-0-		-0-
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	23	1	288	3	N	-0-		-0-
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	29	1	340	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		3	RRCID ->	200097	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	4478 - 5228	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			6
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		Y	-0-			6
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		Y	-0-			6
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			6
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			6
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		Y	-0-			6

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	200456	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5428 - 6032	
11	1560 N	439	-0-	-1121	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	560	-0-	-804	-0-	560	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		27	RRCID ->	200515	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	6312 - 7470		
M	O	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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-		23	1	354	3	N	-0-	-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-		23	1	318	3	N	-0-	-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-		25	1	357	2	N	-0-	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-		25	1	343	2	N	-0-	-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-		30	1	387	2	N	-0-	-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-		27	1	381	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		11	RRCID ->	200516	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6422 - 7710		
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-		84	1	1272	3	N	-0-	-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-		82	1	1126	3	N	-0-	-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		90	1	1305	2	N	-0-	-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-		85	1	1150	2	N	-0-	-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		102	1	1305	2	N	-0-	-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		90	1	1278	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		32	RRCID ->	200517	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6770 - 9270		
11	240	N	214	-0-	-26	-0-		13	1	201	3	N	-0-	-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-		13	1	181	3	N	-0-	-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-		12	1	172	2	N	-0-	-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-		13	1	172	2	N	-0-	-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-		12	1	150	2	N	-0-	-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-		10	1	144	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		15	RRCID ->	200519	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6484 - 7672		
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-		39	1	590	3	N	-0-	-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-		34	1	467	3	N	-0-	-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-		35	1	508	2	N	-0-	-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-		34	1	458	2	N	-0-	-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-		40	1	517	2	N	-0-	-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-		36	1	517	2	N	-0-	-0-

LANCASTER 154		WELL #:		2	RRCID ->	200520	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5974 - 6386		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-

LANCASTER 154		WELL #:		4	RRCID ->	200521	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5918 - 6332		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2

LANCASTER 154		WELL #:		3	RRCID ->	200522	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6448 - 6580		
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6	1	67	2	Y	-0-	2
12	124	N	93	-0-	-31	-0-		8	1	85	2	Y	-0-	2
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-		7	1	84	3	Y	-0-	2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	Y	-0-	2
03	93	N	88	-0-	-5	-0-		7	1	81	3	Y	-0-	2
04	90	N	86	-0-	-4	-0-		7	1	79	3	Y	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	200529	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8749	PERF. 6318 -	7560	
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
11	480 N	477	-0-	-3	-0-		30	1	447	3	N	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		33	1	452	3	N	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-		31	1	451	2	N	-0-	-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-		31	1	416	2	N	-0-	-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-		35	1	454	2	N	-0-	-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-		32	1	450	2	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200695	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 6776 -	8182	
11	780 N	709	-0-	-71	-0-		31	1	678	3	N	-0-	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-		38	1	842	3	N	-0-	-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-		34	1	806	3	N	-0-	-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-		32	1	781	3	N	-0-	-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-		34	1	798	3	N	-0-	-0-
04	810 N	712	-0-	-98	-0-		29	1	683	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200699	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6840 -	8080	
11	660 N	647	-0-	-13	-0-		28	1	619	3	N	-0-	-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-		30	1	666	3	N	-0-	-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-		27	1	628	3	N	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-		25	1	601	3	N	-0-	-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-		27	1	644	3	N	-0-	-0-
04	630 N	586	-0-	-44	-0-		24	1	562	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		603	RRCID ->	200701	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6918 -	8106	
11	540 N	400	-0-	-140	-0-		17	1	383	3	N	-0-	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-		25	1	551	3	N	-0-	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-		24	1	562	3	N	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		24	1	570	3	N	-0-	-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-		23	1	542	3	N	-0-	-0-
04	570 N	433	-0-	-137	-0-		18	1	415	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		45	RRCID ->	200705	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 6865 -	7216	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		16	1	357	3	N	-0-	-0-
12	434 N	371	-0-	-63	-0-		16	1	355	3	N	-0-	-0-
01	434 N	312	-0-	-122	-0-		13	1	299	3	N	-0-	-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-		13	1	304	3	N	-0-	-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-		14	1	325	3	N	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-		12	1	273	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		505	RRCID ->	200706	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 6790 -	8114	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-		24	1	541	3	N	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-		27	1	586	3	N	-0-	-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-		23	1	554	3	N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-		22	1	524	3	N	-0-	-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-		24	1	566	3	N	-0-	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-		21	1	500	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		605	RRCID ->	200708	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6834 -	8174	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-		1	1	25	3	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DIEBITSCH 70		WELL #:		7	RRCID ->	200805	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6470 - 7702
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	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	Y	1			1
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 9	256 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	23 1	242 3	Y	2	1 1		1
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	2 9	207 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	279 N	69	-0-	-210	-0-	18 1	64 3	Y	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5 1	369 3	Y	1			1
						31 1						
						1 9						

DIEBITSCH 70		WELL #:		8	RRCID ->	200807	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	6494 - 6708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		9	RRCID ->	200808	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	6468 - 6894
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	33 1	344 2	Y	1			1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	437 2	Y	1	1 1		1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39 1	679 3	Y	1	1 1		1
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60 1	562 3	Y	2	2 1		1
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 9	564 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	49 1	572 3	Y	6	5 8		1
						2 9						
						47 1						
						48 1						
						7 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3106	RRCID ->	200823	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7001 - 7372
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	715 2	Y	3	4 1		1
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	3 9	553 2	Y	4	3 1		2
01	899 N	429	-0-	-470	-0-	33 1	404 2	Y	1	2 1		1
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	24 1	493 2	Y	2			3
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 9	618 2	Y	2	2 1		3
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	715 2	Y	4	3 1		4
						2 9						
						36 1						
						39 1						
						4 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3108	RRCID ->	200824	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7313 - 8344
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 1	889 2	Y	3	4 1		1
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3 9	950 2	Y	7	5 1		3
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	57 1	891 2	Y	3	4 1		2
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	8 9	815 2	Y	4			6
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	53 1	903 2	Y	3	4 1		5
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	3 9	857 2	Y	4	4 1		5
						47 1						
						4 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	21	1	347	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	3					4
						3	9									
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	5	4	1			5
						6	9									

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

11	780 N	679	-0-	-101	-0-	29	1	646	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	744 N	680	-0-	-64	-0-	31	1	646	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	4	5	1			2
						4	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

11	150 N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					-0-
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	96	1	1355	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

11	630 N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243												
M	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
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	33	1	493	3	N	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	N	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-	-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	N	-0-	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432												
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	4	3 1 2
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	4	3 1 3
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	Y	3	3 1 3
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	3	Y	1	4
03	589 N	464	-0-	-125	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	4 1 -0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	1	1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934												
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	47	1	351	2	N	-0-	-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	2	N	-0-	-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	3	N	-0-	-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	44	1	268	3	N	-0-	-0-
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-	-0-
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	46	1	250	3	N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056												
11	720 N	628	-0-	-92	-0-	90	1	538	2	N	-0-	-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	93	1	535	2	N	-0-	-0-
01	744 N	509	-0-	-235	-0-	93	1	416	3	N	-0-	-0-
02	588 N	421	-0-	-167	-0-	84	1	337	3	N	-0-	-0-
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	66	1	430	3	N	-0-	-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	3	N	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104												
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940												
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-	-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

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
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	N	-0-					-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	73	1	111	2	N	-0-					-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	84	1	115	3	N	-0-					-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	59	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

11	300 N	289	-0-	-11	-0-	84	1	205	2	N	-0-					-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	87	1	202	2	N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	87	1	195	3	N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	3	N	-0-					-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

11	720 N	650	-0-	-70	-0-	168	1	482	2	N	-0-					-0-
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	174	1	458	2	N	-0-					-0-
01	744 N	562	-0-	-182	-0-	174	1	388	3	N	-0-					-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	157	1	429	3	N	8	8	8			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	124	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	168	1	484	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341 N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		7	RRCID ->	201938	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5050 - 5880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		89	RRCID ->	201939	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5200 - 6160		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		104	RRCID ->	201941	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5036 - 6131		
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-			-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		92X	RRCID ->	201942	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5020 - 6133		
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	84	1	905	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	87	1	913	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	87	1	907	3	N	-0-			-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	79	1	776	3	N	-0-			-0-
03	992 N	885	-0-	-107	-0-	62	1	823	3	N	-0-			-0-
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	84	1	830	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		3	RRCID ->	201944	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6235 - 8388		
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1			2
						1	9							
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1	1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	1			2
						1	9							
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1	1
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1

SHURLEY		WELL #:		87	RRCID ->	201947	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5880 - 5970		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 32		WELL #:		4	RRCID ->	201952	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8827	PERF.	6406 - 8187	
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
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	Y	2		2
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	50	1	765	2	Y	1	2 1	1
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	45	1	755	3	Y	2	2 1	1
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	39	1	694	3	Y	1		2
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	Y	1	2 1	1
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	44	1	708	3	Y	1		2

MAYFIELD 32		WELL #:		6	RRCID ->	201957	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7325 - 7464	
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	2		2
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	47	1	709	2	Y	1	2 1	1
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	41	1	687	3	Y	1	2 1	-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2		2
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	42	1	674	3	Y	1	2 1	1
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	37	1	604	3	Y	-0-		1

SHURLEY		WELL #:		91	RRCID ->	201967	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5784 - 5930	
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	585	2			N	-0-		-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-		-0-
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-		-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-		-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-		-0-
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		5	RRCID ->	201969	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	6418 - 8194	
11	1620 N	1313	-0-	-307	-0-	82	1	1229	2	Y	2		3
12	1674 N	657	-0-	-1017	-0-	40	1	615	2	Y	2	4 1	1
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	3	3 1	1
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	3		4
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	3	Y	2	5 1	1
04	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	86	1	1392	3	Y	2		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 33		WELL #:		6	RRCID ->	201972	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7068 - 8196
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
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	Y	1			3
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	1 9	546 2	Y	1	1 1		3
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	1 9	578 3	Y	-0-	1 1		2
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	31 1	517 3	Y	1			3
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	1 9	464 3	Y	-0-	1 1		2
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	29 1	519 3	Y	1			3
						1 9						

MAYFIELD 33		WELL #:		7X	RRCID ->	201975	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6440 - 8458
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	36 1	545 2	Y	1			1
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	1 9	562 2	Y	2	2 1		1
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	2 9	533 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	32 1	496 3	Y	1			1
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	28 1	551 3	Y	1	2 1		-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	1 9	504 3	Y	1			1
						31 1						
						1 9						

SHURLEY		WELL #:		103	RRCID ->	201977	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5086 - 6018
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	68 1	525 2	N	-0-			-0-
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	71 1	517 2	N	-0-			-0-
01	682 N	457	-0-	-225	-0-	71 1	386 3	N	-0-			-0-
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	64 1	408 3	N	-0-			-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	50 1	465 3	N	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	68 1	547 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		101	RRCID ->	201978	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5114 - 6019
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
01	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 3		N	-0-			-0-
02	700 N	558	-0-	-142	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03	744 N	172	-0-	-572	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		100	RRCID ->	201979	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5966 - 6028
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	609 3		N	-0-			-0-
02	560 N	479	-0-	-81	-0-	479 3		N	-0-			-0-
03	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 3		N	-0-			-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179														
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
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	-0-			2
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	1			3
						1	9							
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	3	Y	-0-	1	1	2
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	1			3
						1	9							

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316														
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	1			3
						1	9							
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-	1	1	2
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	32	1	525	3	Y	1			3
						1	9							
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	27	1	513	3	Y	-0-	1	1	2
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	31	1	553	3	Y	2			4
						2	9							

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267														
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			2
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	392 N	221	-0-	-171	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			2
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	12	1	226	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	10	1	183	3	Y	-0-			2

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340														
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	44	1	969	3	N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	40	1	955	3	N	-0-			-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	37	1	876	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN 27		WELL #:		7X	RRCID ->	202013	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6164 -	6295
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
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	1	3	2
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	88	1	820	2	Y	2	3	1
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	92	1	853	3	Y	2		3
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	822	3	Y	3	4	1 8
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	75	1	743	3	Y	1		2
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1231	3	Y	3	1	8

CAUTHORN 86		WELL #:		5	RRCID ->	202015	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	4417 -	5746
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	47	1	479	2	Y	1	2	1
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	53	1	494	2	Y	2	2	1
01	620 N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	Y	1		2
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	50	1	449	3	Y	1	2	1
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	34	1	340	3	Y	-0-		1
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	39	1	384	3	Y	1		2

PETERSON		WELL #:		5401	RRCID ->	202019	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7580 -	7674
11	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-		-0-
12	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-		-0-
*01	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1545	2			N	-0-		-0-
*02	1876 N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
*03	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-		-0-
04	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #:		18	RRCID ->	202030	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	5266 -	6752
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	67	1	975	2	Y	6	7	1
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	9	6	1
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	Y	7	9	1
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	Y	10	9	1
03	1209 N	860	-0-	-349	-0-	53	1	803	3	Y	4	4	1
04	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	67	1	963	3	Y	8	8	1

HUDSPETH 53		WELL #:		7	RRCID ->	202033	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	6819 -	7740
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	42	1	585	3	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-		-0-
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	44	1	604	3	N	-0-		-0-
04	660 N	528	-0-	-132	-0-	36	1	492	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 118		WELL #:		19	RRCID ->	202040	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	5063 -	6263	
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	
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	250	2	Y	3	2 1	1 8	1
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2	1 1	1 8	1
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	Y	2	2 1		1
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	10	1	191	3	Y	2	2 1		1
03	248 N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		20	RRCID ->	202043	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6134 -	6294	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	9	7 1	3 8	4
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10	9	878	2	Y	9	5 1	3 8	5
01	1023 N	853	-0-	-170	-0-	10	9	807	3	Y	5	6 1		4
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	41	1	795	3	Y	6	6 1		4
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	43	1	820	3	Y	9	3 1	5 8	5
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	8	8 1		5

CAUTHORN 27		WELL #:		6	RRCID ->	202050	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	4559 -	5251	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	1	2 1		1
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	Y	2	2 1		1
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	62	1	573	3	Y	1			2
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	57	1	518	3	Y	1	2 1		1
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	45	1	447	3	Y	-0-			1
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	57	1	557	3	Y	1			2

SIMMONS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	202127	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	6210 -	7797	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

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
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	2			2
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	2	3	1	1
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	Y	2	2	1	1
02	840 N	787	-0-	-53	-0-	42	1	744	3	Y	1			2
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	50	1	810	3	Y	2	3	1	1
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	46	1	738	3	Y	1			2

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	40	1	904	2	Y	6	3	1	3
12	1054 N	944	-0-	-110	-0-	42	1	896	2	Y	5	5	1	3
01	1054 N	852	-0-	-202	-0-	40	1	810	3	Y	2	3	1	2
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	37	1	719	3	Y	3	2	1	3
03	930 N	733	-0-	-197	-0-	33	1	697	3	Y	3	3	1	3
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	977	3	Y	4	5	1	2

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

11	780 N	763	-0-	-17	-0-	33	1	726	2	Y	4	2	1	2
12	806 N	52	-0-	-754	-0-	2	1	49	2	Y	1	3	1	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	3	N	2	2	8	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	6	6	8	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	3	N	2	2	8	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 64		WELL #:		4	RRCID -> 202336		COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5170 - 5790
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	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	73 1	737 2	Y	2	3 1	2	
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	80 1	746 2	Y	2	3 1	1	
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	81 1	750 3	Y	2		3	
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	74 1	665 3	Y	1	3 1	1	
03	837 N	536	-0-	-301	-0-	49 1	487 3	Y	-0-		1	
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78 1	757 3	Y	2		3	

MAYFIELD 41		WELL #:		6	RRCID -> 202344		COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	6254 - 7900
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54 1	834 2	Y	2		5	
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	44 1	686 2	Y	1	2 1	4	
01	868 N	564	-0-	-304	-0-	33 1	531 3	Y	-0-	1 1	3	
02	840 N	524	-0-	-316	-0-	30 1	493 3	Y	1		4	
03	744 N	624	-0-	-120	-0-	31 1	593 3	Y	-0-	1 1	3	
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	556 3	Y	1		4	

HUDSPETH 51		WELL #:		3	RRCID -> 202612		COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6541 - 8248
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52 1	718 3	N	-0-		-0-	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49 1	714 3	N	-0-		-0-	
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	56 1	776 3	N	-0-		-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	52 1	704 2	N	-0-		-0-	
03	775 N	513	-0-	-262	-0-	35 1	478 3	N	-0-		-0-	
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	56 1	752 2	N	-0-		-0-	

MAYER 3C		WELL #:		15	RRCID -> 202622		COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6337 - 8324
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	1		1	
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	22 1	359 2	Y	-0-		1	
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	23 1	371 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	21 1	328 2	Y	1		1	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	363 2	Y	-0-		1	
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	20 1	353 2	Y	-0-	1 1	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		402	RRCID -> 202807		COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576 - 8157
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	36 1	803 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	40 1	873 3	N	-0-		-0-	
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	36 1	839 3	N	-0-		-0-	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	32 1	770 3	N	-0-		-0-	
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	35 1	842 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	31 1	722 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		5	RRCID -> 202809	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5044	- 5968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	479	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		6	RRCID -> 202812	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5051	- 5981		
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		-0-
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		8	RRCID -> 202813	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5022	- 5938		
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-		-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #:		2	RRCID -> 202815	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8434	- 8497		
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
04	570 N	440	-0-	-130	-0-	31	1	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		8	RRCID -> 202819	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 7596	- 8440		
11	780 N	620	-0-	-160	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	27	1	N	-0-		-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-

SIMMONS 71		WELL #:		4	RRCID -> 202821	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 6636	- 6664		
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	66	1	Y	1		2
						1	9				
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	1	1
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	54	1	Y	2	2	1
						2	9				
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	50	1	Y	3	2	1
						3	9			1	8
03	775 N	382	-0-	-393	-0-	29	1	Y	-0-	1	1
04	630 N	539	-0-	-91	-0-	42	1	Y	1		-0-
						1	9				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842		RRCID -> 202822		COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	6832 - 6910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-	-0-			-0-

SHANNON 52				WELL #:	12	RRCID -> 202823	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6790 - 8084	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112 1	1179 2	Y	2				3
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	112 1	1248 2	Y	2	3 1			2
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	110 1	1235 3	Y	4	3 1			3
02	1204 N	1194	-0-	-10	-0-	95 1	1097 3	Y	2	3 1			2
03	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	91 1	1098 3	Y	2	3 1			1
04	1320 N	1153	-0-	-167	-0-	89 1	1062 3	Y	2				3

SHANNON 52				WELL #:	13	RRCID -> 202824	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6940 - 7020	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	41 1	434 2	Y	-0-				1
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	466 2	Y	1	1 1			1
01	527 N	281	-0-	-246	-0-	23 1	257 3	Y	1	1 1			1
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	31 1	351 3	Y	1	1 1			1
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	31 1	369 3	Y	-0-	1 1			-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	1				1

MAYER 19				WELL #:	7	RRCID -> 202889	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	6428 - 7428	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12 1	211 2	Y	-0-				-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	13 1	211 2	Y	1				1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-	1 1			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	1				1
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-	1 1			-0-

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #:	10	RRCID -> 203016	COMPL. DATE	11/28/2003	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6878 - 6892	
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-				-0-
12	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		N	-0-				-0-
01	1953 N	1015	-0-	-938	-0-	1015 3		N	-0-				-0-
02	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260 3		N	-0-				-0-
03	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	1263 3		N	-0-				-0-
04	990 N	857	-0-	-133	-0-	857 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	20320	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	6315 - 6949
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	522	-0-	-408	-0-	115 1	407 2	N	-0-			-0-
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	73 1	171 2	N	-0-			-0-
01	341 N	122	-0-	-219	-0-	4 1	118 3	N	-0-			-0-
02	476 N	96	-0-	-380	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	73 1	547 3	N	9	9 8		-0-
						10 9						
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	98 1	197 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	20321	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	6427 - 6688
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	20323	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6212 - 7962
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	203313	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5343 - 8234
11	810 N	712	-0-	-98	-0-	44 1	668 2	Y	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46 1	711 2	Y	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	40 1	585 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	697	-0-	-47	-0-	47 1	650 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	45 1	592 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	203314	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	5369 - 8534
11	1620 N	447	-0-	-1173	-0-	27 1	420 2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1420	-0-	-595	-0-	87 1	1333 2	Y	-0-			-0-
01	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	122 1	1892 2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	598	-0-	-1222	-0-	39 1	559 2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1143	-0-	-438	-0-	77 1	1066 2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	129 1	1718 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	203316	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5334 - 7902
11	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	79 1	1213 2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	79 1	1216 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	476	-0-	-888	-0-	29 1	447 2	Y	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	106 1	1538 2	Y	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	97 1	1351 2	Y	-0-			-0-
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	90 1	1193 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500											
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
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	Y	-0-	-0-
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	39 1	596 2	Y	-0-	-0-
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	36 1	560 2	Y	-0-	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	36 1	529 2	Y	-0-	-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	42 1	583 2	Y	-0-	-0-
*04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	40 1	536 2	Y	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290											
11		630 N	604	-0-	-26	-0-	37 1	567 2	Y	-0-	-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	37 1	567 2	Y	-0-	-0-
01		651 N	597	-0-	-54	-0-	36 1	561 2	Y	-0-	-0-
02		560 N	528	-0-	-32	-0-	34 1	494 2	Y	-0-	-0-
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	39 1	545 2	Y	-0-	-0-
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	39 1	520 2	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318											
11		870 N	758	-0-	-112	-0-	758 3		N	-0-	-0-
12		806 N	712	-0-	-94	-0-	712 3		N	-0-	-0-
01		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3		N	-0-	-0-
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	665 3		N	-0-	-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
*04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194											
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-	-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3		N	-0-	-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-	-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563											
11		1350 N	1174	-0-	-176	-0-	71 1	1103 3	N	-0-	-0-
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	75 1	1182 3	N	-0-	-0-
01		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	77 1	1167 3	N	-0-	-0-
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	70 1	1049 3	N	-0-	-0-
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	77 1	1138 3	N	-0-	-0-
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	72 1	1133 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUKE WILSON 188		WELL #:		14	RRCID ->	204494	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5714 - 7788			
M	O	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
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-		82	1	1267	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1318	-0-	-201	-0-		78	1	1240	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1246	-0-	-211	-0-		77	1	1169	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1157	-0-	-103	-0-		73	1	1084	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-		81	1	1203	3	N	-0-			-0-
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		86	1	1347	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187		WELL #:		11	RRCID ->	204495	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5738 - 7984			
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		151	1	2350	3	N	-0-			-0-
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		154	1	2433	3	N	-0-			-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		167	1	2521	3	N	-0-			-0-
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-		148	1	2213	3	N	-0-			-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		167	1	2466	3	N	-0-			-0-
04	2610 X	2548	-0-	-62	-0-		153	1	2395	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1725	RRCID ->	204499	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5640 - 8342			
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-		52	1	809	3	N	-0-			-0-
12	930 N	804	-0-	-126	-0-		48	1	756	3	N	-0-			-0-
01	899 N	811	-0-	-88	-0-		50	1	761	3	N	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-		47	1	700	3	N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		53	1	776	3	N	-0-			-0-
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-		48	1	757	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187		WELL #:		14	RRCID ->	204501	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	5653 - 8112			
11	1560 N	1420	-0-	-140	-0-		86	1	1334	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1163	-0-	-356	-0-		69	1	1094	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1481	-0-	-7	-0-		92	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-		82	1	1225	3	N	-0-			-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		88	1	1303	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1364	-0-	-76	-0-		82	1	1282	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #:		4	RRCID ->	204543	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	5628 - 8090			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		112	1	437	3	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-		115	1	440	3	N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-		115	1	429	3	N	-0-			-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-		105	1	391	3	N	-0-			-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-		116	1	427	3	N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-		111	1	416	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4012	RRCID ->	204550	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5356 - 8095			
11	1500 N	1456	-0-	-44	-0-		88	1	1368	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1443	-0-	-76	-0-		86	1	1357	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-		91	1	1379	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1311	-0-	-61	-0-		82	1	1229	3	N	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		93	1	1369	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-		83	1	1308	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		5	RRCID ->	204554	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8172 - 8368			
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		83	1	1294	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1397	-0-	-91	-0-		83	1	1314	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1184	-0-	-149	-0-		73	1	1111	3	N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		82	1	1231	3	N	-0-			-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		103	1	1520	3	N	-0-			-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		86	1	1346	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 187		WELL #:		10	RRCID ->	204683	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5699 - 8270
M	O	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		
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	163	1	540	3	N	-0-	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	166	1	540	3	N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	151	1	476	3	N	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	3	N	-0-	-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	160	1	503	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		13	RRCID ->	204686	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5532 - 8430
11	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	102	1	1587	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	101	1	1597	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	98	1	1484	3	N	-0-	-0-
02	1568 N	1513	-0-	-55	-0-	95	1	1418	3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	104	1	1543	3	N	-0-	-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		6X	RRCID ->	204687	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	5467 - 7982
11	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	74	1	1149	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	73	1	1155	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	75	1	1142	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1109	-0-	-39	-0-	70	1	1039	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	77	1	1134	3	N	-0-	-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON		WELL #:		2110	RRCID ->	204688	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5379 - 7852
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	85	1	1324	3	N	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	88	1	1335	3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1249	-0-	-67	-0-	78	1	1171	3	N	-0-	-0-
03	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	89	1	1319	3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	82	1	1281	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4013	RRCID ->	204689	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8087 - 8104
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	75	1	1162	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	79	1	1254	3	N	-0-	-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	3	N	-0-	-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	65	1	1027	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON		WELL #:		1738	RRCID ->	204690	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5651 - 8574
11	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	103	1	1605	3	N	-0-	-0-
12	1829 N	1537	-0-	-292	-0-	91	1	1446	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	98	1	1490	3	N	-0-	-0-
02	1596 N	1371	-0-	-225	-0-	86	1	1285	3	N	-0-	-0-
03	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	95	1	1409	3	N	-0-	-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		13	RRCID ->	204757	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	5654 - 7908
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	-0-	-0-
02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	61	1	906	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	68	1	1004	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	63	1	985	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1739	RRCID ->	204761	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	5698 - 7940
M	O	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		
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	50	1	777	3	N	-0-	-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	50	1	793	3	N	-0-	-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-	-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	47	1	706	3	N	-0-	-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	3	N	-0-	-0-
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	48	1	755	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSSON 189		WELL #:		11	RRCID ->	204763	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5722 - 8528
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-	-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	94	1	1423	3	N	-0-	-0-
02	1428 N	1354	-0-	-74	-0-	85	1	1269	3	N	-0-	-0-
03	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	94	1	1385	3	N	-0-	-0-
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		12	RRCID ->	204833	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	5696 - 7630
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-	-0-
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	3	N	-0-	-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-	-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-	27	1	400	3	N	-0-	-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	29	1	431	3	N	-0-	-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	28	1	445	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		12	RRCID ->	204835	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	5656 - 8100
11	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	219	1	3405	3	N	-0-	-0-
12	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	218	1	3456	3	N	-0-	-0-
01	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	226	1	3422	3	N	-0-	-0-
02	3444 X	3272	-0-	-172	-0-	205	1	3067	3	N	-0-	-0-
03	3813 X	3621	-0-	-192	-0-	230	1	3391	3	N	-0-	-0-
04	3630 X	3368	-0-	-262	-0-	202	1	3166	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1726	RRCID ->	204839	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	3	N	-0-	-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	N	-0-	-0-
02	728 N	703	-0-	-25	-0-	44	1	659	3	N	-0-	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	N	-0-	-0-
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	38	1	600	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1533	RRCID ->	204845	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5059 - 5908
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	N	-0-	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-	-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	39	1	598	3	N	-0-	-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	38	1	568	3	N	-0-	-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-	-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	36	1	563	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		14S	RRCID ->	204847	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4756 - 5186
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	47	1	69	3	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	49	1	98	3	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	44	1	66	3	N	-0-	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	49	1	63	3	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	47	1	60	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 106		WELL #:		16S	RRCID ->	204848	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5200 - 5290	
M	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
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3		N	-0-			-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		13S	RRCID ->	204849	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	5566	PERF.	5198 - 5212	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		14S	RRCID ->	204850	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	4302 - 5226	
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	893	-0-	-171	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		16S	RRCID ->	204851	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	4650 - 5084	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		15S	RRCID ->	204852	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166 - 5262	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	672 N	476	-0-	-196	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		16S	RRCID ->	204854	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5130 - 5218	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		401E	RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782 - 7012	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1132E	RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614 - 5486
M	O	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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1135E	RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158 - 6260
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10S	RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102 - 5194
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265 3	N	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		18S	RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670 - 5110
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728 3	N	-0-			-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621 3	N	-0-			-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705 3	N	-0-			-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	204869	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6380 - 8468
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	50 1	531 3	N	-0-		-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	48 1	486 3	N	-0-		-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	48 1	516 3	N	-0-		-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	41 1	403 3	N	-0-		-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	38 1	383 3	N	-0-		-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34 1	502 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		13S	RRCID ->	204873	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4646 - 5136
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90 1	293 3	N	-0-		-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	87 1	273 3	N	-0-		-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-		-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93 1	464 3	N	-0-		-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	90 1	467 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		12S	RRCID ->	204874	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830 - 5172
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-		-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CANYON RANCH		WELL #:		924S	RRCID ->	204875	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4562 - 4682
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CANYON RANCH 115		WELL #:		11S	RRCID ->	204884	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4686 - 5108
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9315S	RRCID ->	204886	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5471	PERF. 4280 - 5183
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1722	RRCID ->	204902	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 5578 - 8711
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	30	1	471 3	N	-0-	
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480 3	N	-0-	
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494 3	N	-0-	
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	28	1	416 3	N	-0-	
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450 3	N	-0-	
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	30	1	477 3	N	-0-	

WILSON, DUKE 172		WELL #:		11	RRCID ->	204983	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 5928 - 7748
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764 3	N	-0-	
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	49	1	771 3	N	-0-	
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	51	1	768 3	N	-0-	
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694 3	N	-0-	
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763 3	N	-0-	
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735 3	N	-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #:		15S	RRCID ->	205021	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	5519	PERF. 4461 - 5176
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2139E	RRCID ->	205022	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4810 - 5168
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	836	3		N	-0-	
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		N	-0-	
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		N	-0-	
02	784 N	672	-0-	-112	-0-	672	3		N	-0-	
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3		N	-0-	
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	3		N	-0-	

SAWYER (CANYON)										//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
CANYON RANCH										WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

CANYON RANCH										WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

CANYON RANCH										WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220	
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-						-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-						-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-						-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-						-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-						-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-						-0-

CANYON RANCH 115										WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150	
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-						-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-						-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-						-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-						-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-						-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-						-0-

CANYON RANCH 115										WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HUDSPETH 53										WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770	
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	N	-0-					-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
04		570 N	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH H										WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703	
11		1530 N	1060	-0-	-470	-0-	72	1	988	3	N	-0-					-0-
12		1488 N	864	-0-	-624	-0-	56	1	808	3	N	-0-					-0-
01		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	67	1	938	3	N	-0-					-0-
02		980 N	904	-0-	-76	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
03		868 N	817	-0-	-51	-0-	56	1	761	3	N	-0-					-0-
04		960 N	720	-0-	-240	-0-	49	1	671	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUNT 24		WELL #:		3	RRCID ->	205051	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8636 - 9162		
M	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2676	-0-	-294	-0-	246	1	2430	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	283	1	2364	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	311	1	2558	2	Y	-0-			-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2337	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	1803	-0-	-956	-0-	194	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	298	1	2595	2	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		604	RRCID ->	205052	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6988 - 8176		
11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	71	1	1012	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	63	1	1030	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	52	1	834	3	N	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	-0-			-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		20	RRCID ->	205053	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	4860 - 6072		
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	146	1	1368	2	Y	9	4	1	5
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	2	Y	5	7	1	3
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	128	1	834	3	Y	2	3	1	2
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	113	1	664	3	Y	3	2	1	3
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	92	1	634	3	Y	2	2	1	3
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	3	Y	4	5	1	2

SIMMONS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	205084	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6248 - 7890		
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	84	1	267	2	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	79	1	242	3	N	-0-			-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	81	1	266	3	N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	84	1	264	3	N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		8	RRCID ->	205087	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6518 - 8140		
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	2	8	1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	205088	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6263 - 6973		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	205095	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6338 - 8031		
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
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-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-

MAYER 37		WELL #:		6	RRCID ->	205097	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6340 - 7733		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	Y	-0-			1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	Y	-0-			1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	22	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		7	RRCID ->	205099	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6445 - 7939		
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			1
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	1 1		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		9	RRCID ->	205102	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	6410 - 7750		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			4
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-			4
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	45	1	611	3	Y	1	4 1		1
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	38	1	461	3	Y	-0-			1
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	3	Y	-0-			1
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		502	RRCID ->	205132	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 8069		
11	2460 N	2375	-0-	-85	-0-	102	1	2273	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2323	-0-	-219	-0-	101	1	2222	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2158	-0-	-694	-0-	88	1	2070	3	N	-0-			-0-
02	2576 X	1890	-0-	-686	-0-	75	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	80	1	1894	3	N	-0-			-0-
04	2370 X	1936	-0-	-434	-0-	79	1	1857	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		9	RRCID ->	205136	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396		
11	330 N	176	-0-	-154	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
12	651 N	332	-0-	-319	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	16	1	409	3	N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	-0-			-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1813	3	N	-0-			-0-
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3207	RRCID ->	205191	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	7114 - 8244
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	EOM BALANCE
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	1
						2	9					1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	2	1
						2	9					1
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	26	1	432	2	Y	2	1
						2	9					1
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	20	1	348	2	Y	1	2
						1	9					2
03	496 N	260	-0-	-236	-0-	14	1	244	2	Y	2	1
						2	9					2
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	21	1	384	2	Y	1	1
						1	9					2

WILSON, DUKE 171		WELL #:		15	RRCID ->	205270	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 86		WELL #:		6	RRCID ->	205272	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	4524 - 6450
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	221	1	530	2	Y	2	3
						2	9					2
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	229	1	514	2	Y	2	3
						2	9					1
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	230	1	517	3	Y	2	3
						2	9					3
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	209	1	472	3	Y	2	3
						2	9					1
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	174	1	495	3	Y	-0-	1
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	222	1	522	3	Y	2	3
						2	9					3

MAYFIELD 40		WELL #:		11	RRCID ->	205276	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6170 - 8178
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	1	5
						1	9					5
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	3	3
						3	9					5
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	1	2
						1	9					4
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	Y	1	5
						1	9					5
03	1085 N	891	-0-	-194	-0-	45	1	845	3	Y	1	2
						1	9					4
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	3	Y	2	6
						2	9					6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205279	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154	
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
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	1		3
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	9	592	2	Y	1	1 1	3
01	589 N	470	-0-	-119	-0-	1	9	443	3	Y	-0-	1 1	2
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	21	1	352	3	Y	1		3
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	1	9	319	3	Y	-0-	1 1	2
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	19	1	336	3	Y	1		3
						1	9						

THOMSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205283	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	5292 - 5936	
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-		-0-
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	964	3			N	-0-		-0-
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-		-0-
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1714	RRCID ->	205296	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5680 - 8162	
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	57	1	889	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	60	1	951	3	N	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-		-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	64	1	943	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	977	-0-	-43	-0-	59	1	918	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205302	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109	
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	205387	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6864 - 7026	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #:		99	RRCID ->	205388	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5142 - 5996	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-		-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-		-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-		-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-		-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #:		1	RRCID ->	205390	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	6391 - 7987
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
11		539 N	539	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-	-0-
12		589 N	574	-0-	-15	25	1	549	3	N	-0-	-0-
01		620 N	560	-0-	-60	23	1	537	3	N	-0-	-0-
02		504 N	354	-0-	-150	14	1	340	3	N	-0-	-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-	-0-
04		540 N	484	-0-	-56	20	1	464	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		10	RRCID ->	205391	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6202 - 7534
11		330 N	322	-0-	-8	28	1	294	3	N	-0-	-0-
12		341 N	326	-0-	-15	29	1	297	3	N	-0-	-0-
01		341 N	332	-0-	-9	28	1	304	3	N	-0-	-0-
02		308 N	266	-0-	-42	25	1	241	3	N	-0-	-0-
03		341 N	308	-0-	-33	28	1	280	3	N	-0-	-0-
04		330 N	303	-0-	-27	19	1	284	3	N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #:		4	RRCID ->	205403	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6386 - 8570
11		900 N	832	-0-	-68	45	1	787	2	Y	-0-	1
12		930 N	788	-0-	-142	45	1	742	2	Y	1	2
						1	9					
01		899 N	832	-0-	-67	48	1	783	2	Y	1	2 1
						1	9					
02		1074 N	1074	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	1	2
						1	9					
03		775 N	775	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-	2
04		810 N	509	-0-	-301	27	1	481	2	Y	1	2 1
						1	9					

MAYER 20		WELL #:		5	RRCID ->	205405	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	6658 - 8305
11		780 N	762	-0-	-18	41	1	721	2	Y	-0-	1
12		806 N	766	-0-	-40	44	1	721	2	Y	1	2
						1	9					
01		814 N	814	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	1	2 1
						1	9					
02		700 N	396	-0-	-304	23	1	373	2	Y	-0-	1
03		1098 N	1098	-0-	-0-	61	1	1036	2	Y	1	2
						1	9					
*04		1089 N	1089	-0-	-0-	57	1	1031	2	Y	1	2 1
						1	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		602	RRCID ->	205409	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6527 - 7223
11		450 N	410	-0-	-40	18	1	392	3	N	-0-	-0-
12		496 N	404	-0-	-92	18	1	386	3	N	-0-	-0-
01		496 N	350	-0-	-146	14	1	336	3	N	-0-	-0-
02		392 N	335	-0-	-57	13	1	322	3	N	-0-	-0-
03		403 N	369	-0-	-34	15	1	354	3	N	-0-	-0-
*04		356 N	356	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 20		WELL #:		3	RRCID ->	205467	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6316 - 8434
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
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	1			1
						1 9						
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	1			1
						1 9						
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	Y	-0-			1
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	Y	-0-	1 1		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		9	RRCID ->	205479	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6224 - 7384
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	41 1	433 3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	42 1	422 3	N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	41 1	434 3	N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	39 1	383 3	N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	41 1	411 3	N	-0-			-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28 1	423 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1712	RRCID ->	205485	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	5774 - 8587
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	547 3	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41 1	644 3	N	-0-			-0-
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	39 1	586 3	N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	561 3	N	-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	43 1	630 3	N	-0-			-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39 1	611 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1713	RRCID ->	205486	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5686 - 7016
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		4	RRCID ->	205522	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5256 - 5304
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			2
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			2
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-			2
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			2
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			2

CUSENBARY 60		WELL #:		5	RRCID ->	205523	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4550 - 5412
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			2
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			2
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3		Y	-0-			2
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		Y	-0-			2
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RICHARDSON 139		WELL #:		9	RRCID ->	205524	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6113 - 7960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-		3
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		3
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-		3
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	Y	-0-		3
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	Y	-0-	1 1	2
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	1		3
						1	9						

DIEBITSCH 70		WELL #:		10	RRCID ->	205526	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6448 - 7650	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60A		WELL #:		5	RRCID ->	205540	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5067 - 5130	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-		6
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-		6
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-		6
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-		6
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-		6
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-		6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3206X	RRCID ->	205549	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7014 - 7248	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	21	1	343	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	314	2	Y	1		2
						1	9						
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	20	1	344	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	16	1	292	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

CUSENBARY 60A		WELL #:		4	RRCID ->	205711	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4653 - 4984	
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-		4
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	444	2	1	9	Y	1	1 8	4
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-		4
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-		4
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		4
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-		4

CUSENBARY 60		WELL #:		6	RRCID ->	205715	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	5996	PERF.	4912 - 5306	
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	2			Y	-0-		5
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-		5
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		5
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		5
03	496 N	111	-0-	-385	-0-	111	3			Y	-0-		5
04	390 N	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

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
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50 1	766 2		Y	1			6
12	992 N	800	-0-	-192	-0-	47 1	747 2		Y	5	2 1	3 8	6
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	42 1	688 3		Y	-0-	1 1		5
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	40 1	671 3		Y	3	2 8		6
03	806 N	532	-0-	-274	-0-	27 1	505 3		Y	-0-	2 1		4
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40 1	706 3		Y	2	1 8		5

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

11	1560 N	1176	-0-	-384	-0-	154 1	1022 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	160 1	978 3		N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	165 1	1004 3		N	12	12 8		-0-
02	1092 N	986	-0-	-106	-0-	145 1	841 3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	154 1	903 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	151 1	864 3		N	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3		N	-0-			-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	2 1	24 3		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 3		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 3		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1	126 3		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7 1	116 3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3		N	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3		N	6	6 8		-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 58		WELL #:		4	RRCID ->	205833	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5663 - 5683
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
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	35	1	520	3	N	-0-	-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	40	1	539	3	N	-0-	-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	527	3	N	6	-0-
						7	9				6	8
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	33	1	421	3	N	-0-	-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	41	1	521	3	N	-0-	-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	37	1	475	3	N	-0-	-0-

MAYER 7		WELL #:		2	RRCID ->	205838	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	6995 - 7337
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	3	N	-0-	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	665	-0-	-482	-0-	38	1	627	3	N	-0-	-0-
02	952 N	669	-0-	-283	-0-	40	1	629	3	N	-0-	-0-
03	868 N	650	-0-	-218	-0-	36	1	614	3	N	-0-	-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1715	RRCID ->	205922	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	5478 - 8476
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	74	1	1174	3	N	-0-	-0-
01	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	79	1	1197	3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	68	1	1018	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	984	-0-	-256	-0-	62	1	922	3	N	-0-	-0-
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	3	N	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		7	RRCID ->	205927	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6316 - 7796
11	720 N	466	-0-	-254	-0-	27	1	439	2	Y	-0-	4
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-	4
01	403 N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	-0-
03	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #:		23	RRCID ->	205931	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420 - 8486
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	18	1	298	2	Y	1	1
						1	9					
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1	1
						1	9					
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-	1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #:		19	RRCID ->	205934	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454 - 8451
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	228	2	Y	1	1
						1	9					
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1	1
						1	9					
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 3C		WELL #:		18	RRCID -> 205936		COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516 - 8412		
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
11	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	Y	-0-			1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	51	1	838	2	Y	1			2
						1	9							
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	52	1	846	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	47	1	752	2	Y	1			2
						1	9							
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	48	1	826	2	Y	-0-			2
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	43	1	775	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		8	RRCID -> 205939		COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990 - 8226		
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
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	3	N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-			-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	36	1	614	3	N	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		17	RRCID -> 205945		COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6196 - 7401		
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
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1			2
						1	9							
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	1	1	1
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	268	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	Y	1			2
						1	9							
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1	1
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	10	1	182	3	Y	1			2
						1	9							

MAYER 3C		WELL #:		20	RRCID -> 205946		COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461 - 8354		
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
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	127	1	381	2	Y	1			1
						1	9							
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	133	1	395	2	Y	-0-			1
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	133	1	388	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	476 N	408	-0-	-68	-0-	97	1	310	2	Y	1			1
						1	9							
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	135	1	455	2	Y	-0-			1
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	2	Y	-0-	1	1	-0-

MAYER 3C		WELL #:		22	RRCID -> 205947		COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6454 - 8032		
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
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	111	1	476	2	Y	-0-			1
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	117	1	484	2	Y	-0-			1
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	116	1	478	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	106	1	444	2	Y	-0-			1
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	Y	-0-			1
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	205988	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6192 - 7514	
M	O	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	
11	1620 N	564	-0-	-1056	-0-	48	1	516	3	N	-0-	-0-	
12	1550 N	629	-0-	-921	-0-	57	1	572	3	N	-0-	-0-	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	N	-0-	-0-	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	3	N	-0-	-0-	
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1	1426	3	N	-0-	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		12	RRCID ->	205989	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	6335 - 7474	
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	39	1	593	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	37	1	509	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-	-0-	
02	588 N	469	-0-	-119	-0-	32	1	437	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	36	1	460	2	N	-0-	-0-	
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-	-0-	

LANCASTER 154		WELL #:		5	RRCID ->	206017	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	5940 - 6396	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	2	
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	2	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	2	
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	2	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	2	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	2	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		23	RRCID ->	206087	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6392 - 7660	
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	33	1	492	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	30	1	414	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	N	-0-	-0-	
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	30	1	407	2	N	-0-	-0-	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-	-0-	
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	N	-0-	-0-	

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #:		9	RRCID ->	206100	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6318 - 7446	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-	-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	206109	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6298 - 8454	
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	70	1	1059	3	N	-0-	-0-	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	2	N	-0-	-0-	
02	1064 N	804	-0-	-260	-0-	56	1	748	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	61	1	784	2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	817	-0-	-233	-0-	54	1	763	2	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	206110	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	6398 - 8345	
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	40	1	604	3	N	-0-	-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-	-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-	-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-	-0-	
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	47	1	602	2	N	-0-	-0-	
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	41	1	585	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 32		WELL #:		9	RRCID ->	206112	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6360 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	2			2
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	39	1	597	2	Y	1	2	1	1
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	651 N	377	-0-	-274	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	510 N	341	-0-	-169	-0-	33	1	597	3	Y	2			2
						2	9							
						22	1	355	3	Y	-0-	2	1	-0-
						20	1	320	3	Y	1			1
						1	9							
MAYFIELD 32		WELL #:		8	RRCID ->	206113	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	6354 - 8933		
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	256	2	Y	1			1
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	1	9							
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	1	9							
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	13	1	232	3	Y	1			1
						1	9							
						15	1	236	3	Y	-0-	1	1	-0-
						13	1	204	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
LANCASTER 155		WELL #:		2	RRCID ->	206114	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6072 - 7184		
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			7
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			7
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			7
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			7
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			7
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			7
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	206115	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6358 - 8355		
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	65	1	691	3	N	-0-			-0-
12	930 N	668	-0-	-262	-0-	60	1	608	3	N	-0-			-0-
01	837 N	616	-0-	-221	-0-	53	1	563	3	N	-0-			-0-
02	700 N	322	-0-	-378	-0-	30	1	292	3	N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	3	N	-0-			-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	206116	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6390 - 8455		
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	68	1	726	3	N	-0-			-0-
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	66	1	665	3	N	-0-			-0-
01	837 N	666	-0-	-171	-0-	57	1	609	3	N	-0-			-0-
02	728 N	355	-0-	-373	-0-	33	1	322	3	N	-0-			-0-
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	60	1	607	3	N	-0-			-0-
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-			-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		18	RRCID ->	206117	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6670 - 9174		
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 33		WELL #:		14	RRCID ->	206118	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6522 - 8014	
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
11	1140 X	1054	-0-	-86	-0-	66 1	982 2	Y	5		2 8		3
12	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	6 9							
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	67 1	1020 2	Y	1		3 1		1
02	980 N	853	-0-	-127	-0-	1 9							
03	1085 N	948	-0-	-137	-0-	60 1	1002 3	Y	2		2 1		1
04	1020 N	789	-0-	-231	-0-	2 9							
						45 1	807 3	Y	1				2
						1 9							
						55 1	891 3	Y	2		3 1		1
						2 9							
						46 1	742 3	Y	1				2
						1 9							

MAYFIELD 32		WELL #:		7	RRCID ->	206119	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6386 - 8352	
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	20 1	294 2	Y	1				1
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	1 9							
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	17 1	264 2	Y	7		1 1	7 8	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 9							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	1		1 1		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 9							
						16 1	291 3	Y	1				1
						1 9							
						20 1	327 3	Y	-0-		1 1		-0-
						18 1	294 3	Y	1				1
						1 9							

RICHARDSON 138		WELL #:		11	RRCID ->	206120	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6112 - 8028	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	47 1	721 2	Y	1				3
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	756 2	Y	2		2 1		3
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	2 9							
03	806 N	641	-0-	-165	-0-	48 1	780 3	Y	2		2 1		3
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	2 9							
						40 1	664 3	Y	-0-				3
						32 1	608 3	Y	1		2 1		2
						1 9							
						43 1	757 3	Y	1				3
						1 9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		36	RRCID ->	206173	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6468 - 8451	
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	37 1	552 3	N	-0-				-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	45 1	627 3	N	-0-				-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	768 2	N	-0-				-0-
02	560 N	492	-0-	-68	-0-	34 1	458 2	N	-0-				-0-
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	46 1	594 2	N	-0-				-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	788 2	N	1		1 8		-0-
						1 9							

SIMMONS RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	206224	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6244 - 7200	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-				-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-				-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490 3		N	-0-				-0-
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3		N	-0-				-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		608	RRCID ->	206226	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	6890 - 7428
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
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-	-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	N	-0-	-0-
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-	-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	35	1	556	3	N	-0-	-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	37	1	629	3	N	-0-	-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		3402	RRCID ->	206227	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7025 - 7190
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	206231	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6224 - 6876
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-	-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		13	RRCID ->	206232	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6402 - 7454
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	25	1	380	2	Y	1	1
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	1	1
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-	1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	1	1
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	32	1	521	3	Y	1	2
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	30	1	478	3	Y	1	1

GENINI		WELL #:		3113	RRCID ->	206300	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5414 - 5662
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	179	2	Y	1	1
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	2	Y	-0-	1
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	18	1	149	2	Y	-0-	1
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3114	RRCID ->	206301	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5510 - 5633
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	
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	117	-0-	-317	-0-	12	1	104	2	Y	1	1
01	465 N	146	-0-	-319	-0-	1	9	130	2	Y	-0-	1
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-	-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	310	2	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3112	RRCID ->	206303	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5348 - 6268
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	2	Y	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	Y	3	3
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	3	9	514	3	Y	1	4
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	62	1	372	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	1	9	519	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	44	1	468	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		2	RRCID ->	206371	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	5362 - 6392
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	57	1	895	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	166	-0-	-888	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-
02	924 N	94	-0-	-830	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
03	961 N	210	-0-	-751	-0-	13	1	197	3	N	-0-	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		904E	RRCID ->	206373	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5957 - 6180
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-

CANYON RANCH		WELL #:		303E	RRCID ->	206375	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	5852 - 6016
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-	-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	476 N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-	-0-
03	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-	-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1729	RRCID ->	206379	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5738 - 7789
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	41	1	638	3	N	-0-	-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	3	N	-0-	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	42	1	634	3	N	-0-	-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-	-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-	-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		925S	RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5098 - 5166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-				-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-				-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-				-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3	N	-0-				-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3	N	-0-				-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8216S	RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4540 - 5121			
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-				-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-				-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-				-0-
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	687	3	N	-0-				-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3	N	-0-				-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9311S	RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4675 - 4922			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH 115		WELL #:		13S	RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4774 - 4916			
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-				-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-				-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-				-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-				-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-				-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		835X	RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4587 - 5132			
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CANYON RANCH 106		WELL #:		11S	RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832 - 5060			
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-				-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-				-0-
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8213S	RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4840 - 5176			
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-				-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-				-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-				-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-				-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-				-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686								
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	1					1
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	2	2	1			1
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-		1	1		-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	27	1	479	3	Y	1					1
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	523	3	Y	1		2	1		-0-
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	19	1	305	3	Y	1					1

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912								
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160								
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208	2	Y	1		1	1		1
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					1
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					1
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					1

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339								
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	206409	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6564 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	

MAYFIELD 39		WELL #:		14	RRCID ->	206443	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	6159 - 7750
11	720 N	293	-0-	-427	-0-	18	1	Y	-0-		3	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	1	1	3	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		3	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		3	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1	1	3	
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	2		5	
						2	9					

MAYFIELD 34		WELL #:		13	RRCID ->	206446	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382 - 8301
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	Y	1		1	
						1	9					
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	Y	-0-		1	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	Y	-0-		1	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	Y	-0-		1	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	Y	-0-		1	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	Y	-0-		1	

MAYER		WELL #:		50	RRCID ->	206460	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640 - 8218
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	28	1	N	-0-		-0-	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	27	1	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		49	RRCID ->	206461	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822 - 8191
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		49	RRCID ->	206462	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890 - 8004
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	28	1	N	-0-		-0-	
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	39	1	N	-0-		-0-	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER				WELL #: 51	RRCID -> 206468	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 6533	- 8036				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	19 1	430 3	N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	21 1	458 3	N	-0-			-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	19 1	443 3	N	-0-			-0-
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 3	N	-0-			-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	18 1	426 3	N	-0-			-0-
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	17 1	395 3	N	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 46	RRCID -> 206469	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6865	- 8174				
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 3	N	-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	18 1	397 3	N	-0-			-0-
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	16 1	385 3	N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	15 1	352 3	N	-0-			-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	16 1	382 3	N	-0-			-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	16 1	368 3	N	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 506	RRCID -> 206477	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6860	- 7994				
11		1020 N	953	-0-	-67	-0-	41 1	911 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1116 N	207	-0-	-909	-0-	9 1	198 3	N	-0-			-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	56 1	1313 3	N	-0-			-0-
02		896 N	810	-0-	-86	-0-	32 1	778 3	N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	30 1	704 3	N	-0-			-0-
04		1320 N	405	-0-	-915	-0-	17 1	388 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH Q-15				WELL #: 2	RRCID -> 206479	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6618	- 7948				
11		1140 N	984	-0-	-156	-0-	64 1	920 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	164	-0-	-983	-0-	10 1	154 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	605	-0-	-449	-0-	35 1	570 3	N	-0-			-0-
02		924 N	576	-0-	-348	-0-	34 1	541 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		155 N	14	-0-	-141	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
04		600 N	598	-0-	-2	-0-	33 1	565 3	N	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 606	RRCID -> 206480	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 6884	- 7922				
11		750 N	535	-0-	-215	-0-	23 1	512 3	N	-0-			-0-
12		837 N	1	-0-	-836	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		806 N	488	-0-	-318	-0-	20 1	468 3	N	-0-			-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	29 1	711 3	N	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	580 3	N	-0-			-0-
*04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	24 1	557 3	N	-0-			-0-

MAYER 36				WELL #: 10	RRCID -> 206482	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 6303	- 8191				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1137E	RRCID ->	206483	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6200 - 6240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-		-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		11	RRCID ->	206503	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5549 - 7856
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	48	1	N	-0-		-0-
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	83	1	N	-0-		-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	86	1	N	-0-		-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	84	1	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 - 8065
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	58	1	N	-0-		-0-
01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	65	1	N	-0-		-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	60	1	N	-0-		-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	58	1	N	-0-		-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		10	RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544 - 6644
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	246	1	Y	2	4	2
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	257	1	Y	3	4	1
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	253	1	Y	2		3
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	230	1	Y	4	4	1
03	1023	N	620	-0-	-403	-0-	169	1	Y	-0-	2	1
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	232	1	Y	2		3

REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 - 8190
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	1	1	-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	1		1
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	1	-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	19	1	Y	1		1

REINHARDT 6		WELL #:		11	RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 - 8120
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	61	1	N	-0-		75
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	62	1	N	-0-		75
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	61	1	N	-0-		75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-		75
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	47	1	N	-0-		75
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		75

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	207108	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 - 7838	
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
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-		-0-
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	25	1	397	3	N	-0-		-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	3	N	-0-		-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-		-0-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	3	N	-0-		-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	20	1	347	3	N	-0-		-0-

MORRISS 62		WELL #:		6	RRCID ->	207154	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5234 - 5608	
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	103	1	353	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	109	1	355	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	107	1	334	3	Y	1		2
						1	9						
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	97	1	304	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	81	1	301	3	Y	-0-		1
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	326	3	Y	1		2
						1	9						

CAUTHORN 27		WELL #:		12	RRCID ->	207157	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4128 - 6558	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	808	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	88	1	817	3	Y	2		3
						2	9						
02	840 N	834	-0-	-6	-0-	83	1	750	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
03	899 N	699	-0-	-200	-0-	64	1	635	3	Y	-0-		1
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	79	1	770	3	Y	2		3
						2	9						

MAYER 49		WELL #:		4	RRCID ->	207161	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6346 - 7712	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	-0-		3
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	2	Y	-0-		3
01	899 N	475	-0-	-424	-0-	156	1	319	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	420 N	288	-0-	-132	-0-	97	1	191	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	111	1	336	3	Y	-0-		-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	147	1	306	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		69	RRCID ->	207171	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6312 - 7240	
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-		-0-
12	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 N	111	-0-	-230	-0-	6 1	105 3	Y	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	Y	-0-			-0-

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916			
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	660 2	Y	-0-			3
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	674 2	Y	-0-			3
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	50 1	674 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
02	644 N	373	-0-	-271	-0-	29 1	344 3	Y	-0-			1
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36 1	704 3	Y	-0-			1
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	31 1	489 3	Y	-0-			1

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	67 1	681 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76 1	713 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	79 1	726 3	Y	2			3
						2 9						
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	55 1	494 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
03	806 N	402	-0-	-404	-0-	37 1	365 3	Y	-0-			1
04	780 N	397	-0-	-383	-0-	37 1	359 3	Y	1			2
						1 9						

SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746			
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	17 1	155 2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	25 1	94 2	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	31 1	89 3	N	-0-			-0-
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 1	197 3	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	17 1	83 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888			
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-			-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #:		3	RRCID ->	207296	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6480 -	7772
M	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
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	23 1	497 3	N	-0-			-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20 1	472 3	N	-0-			-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	14 1	338 3	N	-0-			-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	21 1	490 3	N	-0-			-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	19 1	439 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	207297	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6770 -	7074
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #:		12	RRCID ->	207299	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 6107 -	7342
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HUDSPETH 51		WELL #:		4	RRCID ->	207301	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6592 -	7368
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 3	N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 3	N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29 1	402 3	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	26 1	348 2	N	-0-			-0-
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	28 1	383 3	N	-0-			-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	26 1	357 2	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		14	RRCID ->	207302	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6448 -	7074
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	12 1	276 3	N	-0-			-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	10 1	224 3	N	-0-			-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	9 1	221 3	N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	10 1	233 3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		16	RRCID ->	207389	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5120 -	5920
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	97 1	424 3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	98 1	468 3	N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	98 1	403 3	N	-0-			-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	89 1	366 3	N	-0-			-0-
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	72 1	336 3	N	-0-			-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	116 1	643 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746					
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			
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1			1
						1	9							
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	133	3	Y	1			1
						1	9							

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423					
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	1			2
						1	9							
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	18	1	298	3	Y	-0-			2
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			2

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020					
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-			-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958					
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-			-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	33	1	514	3	N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-			-0-
02	532 N	384	-0-	-148	-0-	23	1	361	3	N	-0-			-0-
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	25	1	415	3	N	-0-			-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922											
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
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	61	1	1354	3	N	-0-
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	68	1	1484	3	N	-0-
01	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	60	1	1414	3	N	-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	N	-0-
03	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	58	1	1392	3	N	-0-
04	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	56	1	1309	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945											
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	157	1	2247	3	N	-0-
12	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	141	1	2227	3	N	-0-
01	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	99	1	1621	3	N	-0-
02	2240 N	1542	-0-	-698	-0-	91	1	1451	3	N	-0-
03	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	115	1	1948	3	N	-0-
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2057	3	N	-0-
						2	9				

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231											
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2
						2	9				1
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	20	1	306	2	Y	3
						3	9				1
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	Y	1
						1	9				
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	17	1	289	3	Y	-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	3	Y	-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 207524 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 6458 - 7257											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771											
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092											
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 139		WELL #:		10	RRCID ->	207535	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7010 - 7174		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	148	1	301	2	Y	-0-			18
12	620 N	298	-0-	-322	-0-	114	1	184	2	Y	-0-			18
01	558 N	309	-0-	-249	-0-	130	1	179	3	Y	-0-			18
02	420 N	263	-0-	-157	-0-	103	1	160	3	Y	-0-			18
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	263	3	Y	62			80
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	149	1	366	3	Y	40			120
						44	9							

RICHARDSON 135		WELL #:		8	RRCID ->	207541	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	6807 - 7802		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 51		WELL #:		5	RRCID ->	207545	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6630 - 8394		
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	50	1	686	3	N	-0-			-0-
12	806 N	700	-0-	-106	-0-	45	1	655	3	N	-0-			-0-
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	45	1	633	3	N	-0-			-0-
02	700 N	433	-0-	-267	-0-	30	1	403	2	N	-0-			-0-
03	713 N	287	-0-	-426	-0-	20	1	267	3	N	-0-			-0-
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		31	RRCID ->	207598	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6600 - 7953		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		29	RRCID ->	207602	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	6586 - 8902		
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	N	-0-			-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	3	N	-0-			-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
02	756 N	581	-0-	-175	-0-	40	1	541	2	N	-0-			-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	2	N	-0-			-0-
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	41	1	584	2	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	207645	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6457 - 7964		
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	8		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960														
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
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
12	279 N	91	-0-	-188	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892														
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921														
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	2			3
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	1			4
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	32	1	266	3	Y	2	4	1	2
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	34	1	261	3	Y	1			3
03	341 N	182	-0-	-159	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			3
04	300 N	56	-0-	-244	-0-	6	1	49	3	Y	1	3	1	1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590														
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	3	N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528														
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	44	1	657	3	N	-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	3	N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-			-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	47	1	669	2	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350														
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	63	1	945	3	N	-0-			-0-
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	61	1	835	3	N	-0-			-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	2	N	-0-			-0-
02	952 N	897	-0-	-55	-0-	62	1	835	2	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	67	1	946	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		34	RRCID ->	207725	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 - 9076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	340 3	N	-0-		-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	17 1	239 3	N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19 1	275 2	N	-0-		-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	17 1	234 2	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	14 1	185 2	N	-0-		-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	18 1	249 2	N	-0-		-0-			-0-

RICHARDSON 134		WELL #:		3	RRCID ->	207728	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 - 7690		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-			1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		-0-			1
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-		-0-			1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-		-0-			1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		-0-			1
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-		-0-			1

BLOODWORTH		WELL #:		1201	RRCID ->	207731	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6478 - 8911		
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	21 1	310 3	N	-0-		-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	23 1	314 3	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	21 1	308 2	N	-0-		-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	20 1	265 2	N	-0-		-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	22 1	283 2	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	19 1	272 2	N	-0-		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	207733	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622		
11	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	89 1	1344 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	103 1	1424 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	105 1	1515 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	96 1	1294 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	112 1	1444 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	100 1	1422 2	N	-0-		-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #:		17	RRCID ->	207736	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5383 - 5500		
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	47 1	383 2	Y	2					4
						2 9								
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	37 1	285 2	Y	1					5
						1 9								
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	36 1	302 3	Y	3	5 1				3
						3 9								
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	43 1	329 3	Y	-0-					3
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52 1	467 3	Y	2					5
						2 9								
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60 1	500 3	Y	2	4 1				3
						2 9								

VALLIANT		WELL #:		7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440		
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3	N	-0-		-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37 1	506 3	N	-0-		-0-			-0-
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	32 1	457 2	N	-0-		-0-			-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	29 1	384 2	N	-0-		-0-			-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	32 1	416 2	N	-0-		-0-			-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	29 1	404 2	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 124		WELL #:		20	RRCID ->	207910	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5046 -	6432
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
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	42 1	799 2	Y	8	6 1	3 8		3
12	837 N	620	-0-	-217	-0-	29 1	584 2	Y	6	4 1	2 8		3
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	37 1	750 3	Y	6	5 1			4
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	36 1	691 3	Y	5	6 1			3
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	632 3	Y	8	3 1	4 8		4
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	37 1	696 3	Y	6	6 1			4

KELLY 124		WELL #:		19	RRCID ->	207911	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5242 -	6350
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	32 1	619 2	Y	7	5 1	2 8		3
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	30 1	603 2	Y	5	3 1	2 8		3
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31 1	623 3	Y	5	5 1			3
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	29 1	565 3	Y	5	5 1			3
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	29 1	548 3	Y	6	2 1	4 8		3
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34 1	627 3	Y	5	5 1			3

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		17	RRCID ->	207915	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6484 -	7282
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	695 3	N	-0-				-0-
12	899 N	725	-0-	-174	-0-	32 1	693 3	N	-0-				-0-
01	837 N	684	-0-	-153	-0-	28 1	656 3	N	-0-				-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29 1	692 3	N	-0-				-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31 1	729 3	N	-0-				-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	29 1	673 3	N	-0-				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207928	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6260 -	7529
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	18 1	272 3	N	-0-				-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	23 1	312 3	N	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	N	-0-				-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 2	N	-0-				-0-
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	17 1	216 2	N	-0-				-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	9 1	122 2	N	-0-				-0-

GALBRAITH 79		WELL #:		8	RRCID ->	207942	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4582 -	5939
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49 1	402 2	Y	2				4
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55 1	426 2	Y	1				5
01	744 N	529	-0-	-215	-0-	56 1	469 3	Y	4	5 1			4
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	55 1	417 3	Y	1				5
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	36 1	330 3	Y	1				6
04	510 N	410	-0-	-100	-0-	44 1	365 3	Y	1	5 1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 73		WELL #:		6	RRCID ->	207985	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	6212 - 7704	
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
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	20 1	209 2	Y		9	8 8		1
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 9	216 2	Y		15	15 8		1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y		5	5 8		1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 9	281 3	Y		10	10 8		1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	327 3	Y		5	1 1	5 8	-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	6 9	196 3	Y		12	11 8		1
						24 1							
						11 9							
						27 1							
						6 9							
						16 1							
						13 9							

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		19	RRCID ->	207986	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6912 - 8928	
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	32 1	489 3	N		-0-		-0-	
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	31 1	427 3	N		-0-		-0-	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	501 2	N		-0-		-0-	
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	32 1	428 2	N		-0-		-0-	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	490 2	N		-0-		-0-	
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 2	N		-0-		-0-	

HUDSPETH 52		WELL #:		4	RRCID ->	207987	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 - 8481	
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	11 1	156 3	N		-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-		-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

GALBRAITH 79		WELL #:		6	RRCID ->	207990	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4559 - 5845	
11	960 N	52	-0-	-908	-0-	6 1	46 2	Y		-0-		3	
12	837 N	221	-0-	-616	-0-	25 1	195 2	Y		1		4	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1 9	1209 3	Y		10	4 1	10	
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	144 1	1036 3	Y		2		12	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	11 9	846 3	Y		3		15	
04	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	136 1	959 3	Y		4	13 1	6	
						2 9							
						93 1							
						3 9							
						115 1							
						4 9							

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	208015	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6270 - 7558	
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	26 1	396 3	N		-0-		-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	399 3	N		-0-		-0-	
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	27 1	393 2	N		-0-		-0-	
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	26 1	347 2	N		-0-		-0-	
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	30 1	380 2	N		-0-		-0-	
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	26 1	372 2	N		-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VALLIANT		WELL #:		6	RRCID ->	208022	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	6260	-	7554
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-		-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-		-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-		-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-		-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-		-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		11	RRCID ->	208028	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	4808	-	6830
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		2	RRCID ->	208030	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4084	-	5354
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-		-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	N	-0-		-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	73	1	937	3	N	-0-		-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	67	1	839	3	N	-0-		-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	845	3	N	-0-		-0-
04	990	N	850	-0-	-140	-0-	61	1	789	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	208037	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5493	-	8862
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	56	1	869	3	N	-0-		-0-
12	961	N	587	-0-	-374	-0-	35	1	552	3	N	-0-		-0-
01	961	N	231	-0-	-730	-0-	14	1	217	3	N	-0-		-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	N	-0-		-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	-0-		-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #:		22	RRCID ->	208038	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5206	-	6572
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	43	1	631	2	Y	7	5 1	2 8 3
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	42	1	636	2	Y	5	3 1	2 8 3
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	639	3	Y	5	5 1	3
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	38	1	571	3	Y	5	5 1	3
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	31	1	467	3	Y	5	2 1	3 8 3
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	Y	5	5 1	3

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208047	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6518	-	8446
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-		-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	957	3	N	-0-		-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-		-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	N	-0-		-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-		-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 165		WELL #:		9	RRCID ->	208050	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5538 - 8234		
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	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	7	5 1	3 8	3
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	8	9	742	2	Y	7	4 1	2 8	4
01	837 N	735	-0-	-102	-0-	50	1	686	3	Y	4	5 1		3
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	45	1	629	3	Y	5	5 1		3
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	42	1	475	3	Y	6	3 1	3 8	3
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	31	1	649	3	Y	6	5 1		4
						7	9							

GALBREATH 66		WELL #:		16	RRCID ->	208051	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5134 - 5788		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	1			1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	9	110	2	Y	-0-			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1 1		1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-			1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	1			2
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1 1		1
						1	9							

GALBREATH 65		WELL #:		11	RRCID ->	208079	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4498 - 5912		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALBREATH 79		WELL #:		9	RRCID ->	208106	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5412 - 5854		
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	744	2	Y	4			8
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	4	9	824	2	Y	2			10
01	868 N	812	-0-	-56	-0-	107	1	720	3	Y	5	9 1		6
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	86	1	743	3	Y	2			8
03	930 N	735	-0-	-195	-0-	2	9	660	3	Y	2			10
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	73	1	680	3	Y	3	9 1		4
						2	9							
						82	1							
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		20	RRCID ->	208110	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5222 - 6382
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
11	870 N	646	-0-	-224	-0-	41 1	602 2	Y	3	4 1		2
12	868 N	671	-0-	-197	-0-	3 9	625 2	Y	4	3 1		3
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	4 9	642 3	Y	5	5 1		3
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2 9	601 3	Y	6	5 1	1 8	3
03	682 N	532	-0-	-150	-0-	40 1	497 3	Y	2	2 1		3
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	714 3	Y	6	5 1		4
						2 9						
						49 1						
						7 9						

SHURLEY 142		WELL #:		19	RRCID ->	208112	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	5205 - 6532
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	58 1	837 2	Y	5	7 1		3
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	6 9	789 2	Y	6	5 1		4
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-	53 1	774 3	Y	6	6 1		4
02	840 N	726	-0-	-114	-0-	7 9	675 3	Y	5	6 1		3
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	45 1	654 3	Y	4	3 1		4
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43 1	755 3	Y	6	6 1		4
						4 9						
						52 1						
						7 9						

BLOODWORTH		WELL #:		901	RRCID ->	208130	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	7283 - 9588
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	51 1	766 3	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	790 3	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	787 2	N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	54 1	725 2	N	-0-			-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	62 1	797 2	N	-0-			-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55 1	785 2	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		18	RRCID ->	208152	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5044 - 6373
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	52 1	998 2	Y	9	7 1	4 8	4
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	10 9	1000 2	Y	10	6 1	3 8	5
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	50 1	1003 3	Y	8	8 1		5
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	9 9	903 3	Y	6	7 1		4
03	1054 N	845	-0-	-209	-0-	47 1	793 3	Y	10	4 1	5 8	5
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	7 9	1026 3	Y	9	8 1		6
						41 1						
						11 9						
						55 1						
						10 9						

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		5A	RRCID ->	208153	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5095 - 5985
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		28	RRCID ->	208154	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6643 - 7836
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	36	1	485	2	N	-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		6A	RRCID ->	208155	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5742 - 5980
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2A	RRCID ->	208159	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5090 - 5956
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-	-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3		Y	-0-	-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3		Y	-0-	-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3		Y	-0-	-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		6	RRCID ->	208160	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2840 - 3684
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	263	1	396	2	Y	-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	245	1	431	2	Y	-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	280	1	399	3	Y	-0-
02	616	N	416	-0-	-200	-0-	62	1	354	3	Y	-0-
03	682	N	303	-0-	-379	-0-	38	1	265	3	Y	-0-
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	60	1	382	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1724	RRCID ->	208168	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786 - 8596
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	221	1	590	3	N	-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	246	1	567	3	N	-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	244	1	501	3	N	-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	216	1	389	3	N	-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	238	1	410	3	N	-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	227	1	372	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1728	RRCID ->	208173	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752 - 8397
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	50	1	770	3	N	-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	49	1	784	3	N	-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	51	1	769	3	N	-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	53	1	776	3	N	-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		404S	RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	2758 - 3290
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	12	1	474	3	Y	-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	450	3	Y	-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	12	1	449	3	Y	-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	11	1	373	3	Y	-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	12	1	432	3	Y	-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 172		WELL #:		16	RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690 - 8702	
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
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21 1	332 3	N	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 3	N	N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	25 1	379 3	N	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 3	N	N	-0-			-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	25 1	371 3	N	N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	381 3	N	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208196	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7332 - 8586	
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	35 1	527 3	N	N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	34 1	463 3	N	N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	545 2	N	N	-0-			-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	35 1	470 2	N	N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 2	N	N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	37 1	522 2	N	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208198	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6284 - 8615	
11	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	158 1	2378 3	N	N	-0-			-0-
12	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	160 1	2203 3	N	N	-0-			-0-
01	2790 X	1003	-0-	-1787	-0-	65 1	938 2	N	N	-0-			-0-
02	2380 X	1540	-0-	-840	-0-	106 1	1434 2	N	N	-0-			-0-
03	2635 X	1482	-0-	-1153	-0-	107 1	1375 2	N	N	-0-			-0-
04	2550 X	1879	-0-	-671	-0-	124 1	1755 2	N	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		8A	RRCID ->	208231	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5048 - 5819	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	Y	-0-			-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		Y	Y	-0-			-0-
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682 3		Y	Y	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	Y	-0-			-0-
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 3		Y	Y	-0-			-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		7	RRCID ->	208241	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	4647 - 5554	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	Y	-0-			3
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	Y	-0-			3
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	Y	-0-			3
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		Y	Y	-0-			3
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	Y	-0-			3
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	Y	-0-			3

CUSENBARY 60		WELL #:		9	RRCID ->	208243	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4104 - 5268	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	Y	-0-			5
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	Y	-0-			5
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	Y	-0-			5
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	676 3		Y	Y	-0-			5
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3		Y	Y	-0-			5
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	745 3		Y	Y	-0-			5

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5681 - 5952	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

11	540 N	515	-0-	-25	-0-	33	1	479	2	Y	3	4	1	2
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	32	1	479	2	Y	4	3	1	3
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	31	1	472	3	Y	3	4	1	2
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	28	1	424	3	Y	3	3	1	2
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	28	1	426	3	Y	3	2	1	3
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	Y	4	4	1	3

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	4	3	1	1 8 2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	3	2	1	1 8 2
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	24	1	375	3	Y	3	3	1	2
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	13	1	197	3	Y	6	4	1	4
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	3	1	1
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	25	1	356	3	Y	3	2	1	2

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

11	990 N	956	-0-	-34	-0-	73	1	883	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	77	1	867	2	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	84	1	920	2	N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	N	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	N	-0-			-0-
04	960 N	608	-0-	-352	-0-	48	1	560	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

11	510 N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-			-0-
04	810 N	537	-0-	-273	-0-	29	1	508	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655														
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
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	43 1	618 3	N	-0-				-0-
12		744 N	670	-0-	-74	-0-	40 1	630 3	N	-0-				-0-
01		713 N	666	-0-	-47	-0-	38 1	628 3	N	-0-				-0-
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	35 1	552 3	N	-0-				-0-
03		682 N	568	-0-	-114	-0-	32 1	536 3	N	-0-				-0-
04		630 N	387	-0-	-243	-0-	21 1	366 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769														
11		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	69 1	1076 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	663	-0-	-577	-0-	39 1	624 3	N	-0-				-0-
01		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	73 1	1100 3	N	-0-				-0-
02		1064 N	842	-0-	-222	-0-	53 1	789 3	N	-0-				-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	74 1	1095 3	N	-0-				-0-
04		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	67 1	1056 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960														
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	37 1	352 2	Y	-0-				-0-
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	38 1	334 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	37 1	347 3	Y	-0-				-0-
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	35 1	317 3	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	32 1	333 3	Y	-0-				-0-
*04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	39 1	377 3	Y	4	4 8			-0-
							4 9							

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580														
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	36 1	543 3	N	-0-				-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	34 1	475 3	N	-0-				-0-
01		589 N	429	-0-	-160	-0-	28 1	401 2	N	-0-				-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	555 2	N	-0-				-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	N	-0-				-0-
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	38 1	539 2	N	-0-				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552														
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	35 1	527 3	N	-0-				-0-
12		558 N	504	-0-	-54	-0-	34 1	470 3	N	-0-				-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	544 2	N	-0-				-0-
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	34 1	463 2	N	-0-				-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 2	N	-0-				-0-
04		570 N	565	-0-	-5	-0-	37 1	528 2	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239														
11		690 N	689	-0-	-1	-0-	42 1	647 3	N	-0-				-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	N	-0-				-0-
01		744 N	649	-0-	-95	-0-	40 1	609 3	N	-0-				-0-
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	39 1	582 3	N	-0-				-0-
03		713 N	653	-0-	-60	-0-	41 1	612 3	N	-0-				-0-
*04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	39 1	608 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		3413	RRCID ->	208330	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5138 - 6386	
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
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-		-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	31	1	464	3	N	-0-		-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	34	1	507	3	N	-0-		-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	31	1	479	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3111	RRCID ->	208401	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7052 - 7382	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	462	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	24	1	418	2	Y	2		3
						2	9						
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	27	1	466	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	24	1	442	2	Y	2	2 1	3
						2	9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3110	RRCID ->	208402	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7039 - 7399	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	29	1	493	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	24	1	422	2	Y	2		3
						2	9						
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	24	1	432	2	Y	2	2 1	3
						2	9						

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		7	RRCID ->	208451	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3010 - 3768	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		8	RRCID ->	208452	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2923 - 4306	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	45	1	68	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	41	1	73	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	12	1	67	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

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
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	42	1	607	3	N	-0-		-0-
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	40	1	630	3	N	-0-		-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	36	1	590	3	N	-0-		-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	36	1	571	3	N	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-		-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	32	1	559	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-		-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	N	-0-		-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	N	-0-		-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	34	1	508	3	N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-		-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	35	1	555	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28 X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	6	3 1	3
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	5	4 1	4
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	2	4 1	2
02	896 N	650	-0-	-246	-0-	35	1	614	3	Y	1		3
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	32	1	622	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	42	1	729	3	Y	1		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	4	5 1	2
12	1054 N	911	-0-	-143	-0-	51	1	856	2	Y	4	4 1	2
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4 1	2
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	15	11 8	6
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5 1	6
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	12	5 1 7 8	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 34		WELL #:		3	RRCID ->	208508	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6919 - 8077		
M	O	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
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	49	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	49	1	1169	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	47	1	1102	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		5	RRCID ->	208515	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6343 - 6715		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	208523	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6586 - 7192		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	208525	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6942 - 7166		
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	208526	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	6178 - 6951		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		14	RRCID ->	208529	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	6647 - 8035		
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-			-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	31	1	488	3	N	-0-			-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	32	1	484	3	N	-0-			-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	29	1	434	3	N	-0-			-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	3	N	-0-			-0-
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	29	1	459	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2072S	RRCID ->	208545	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6037 - 6056		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CUSENBARY 60		WELL #:		16	RRCID ->	208549	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	5728	PERF.	4004 - 5264		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			5
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			5
01		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		Y	-0-			5
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	537	3		Y	-0-			5
03		620 N	317	-0-	-303	-0-	317	3		Y	-0-			5
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3		Y	-0-			5

SIMMONS RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	208553	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6334 - 7020		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	208554	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5368 - 8199		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y		-0-	
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y		-0-	
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y		-0-	
03		62 X	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y		-0-	
04		60 X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y		-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	208556	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6046 - 7743		
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y		-0-	
12		1488 N	1189	-0-	-299	-0-	73	1	1116	2	Y		-0-	
01		1395 N	1145	-0-	-250	-0-	69	1	1076	2	Y		-0-	
02		1176 N	810	-0-	-366	-0-	52	1	758	2	Y		-0-	
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y		-0-	
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y		-0-	

WILSON, DUKE 188		WELL #:		15	RRCID ->	208558	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	5658 - 8919		
11		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	72	1	1124	3	N		-0-	
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	76	1	1211	3	N		-0-	
01		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	75	1	1138	3	N		-0-	
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-	68	1	1009	3	N		-0-	
03		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	81	1	1189	3	N		-0-	
*04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	3	N		-0-	

GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3303	RRCID ->	208565	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	7120 - 8526		
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1
							2	9						
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	2	2	1
							2	9						
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1
							2	9						
02		364 N	261	-0-	-103	-0-	14	1	246	2	Y	1		2
							1	9						
03		434 N	363	-0-	-71	-0-	20	1	342	2	Y	1	1	1
							1	9						
04		390 N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	2	Y	1	2	1
							1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS RANCH		WELL #:		72	RRCID ->	208566	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6179 - 8110		
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
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3113	RRCID ->	208569	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	7024 - 8323		
11		630 N	514	-0-	-116	-0-	34 1	480 3		N	-0-			-0-
12		713 N	666	-0-	-47	-0-	40 1	626 3		N	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	42 1	690 3		N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3		N	-0-			-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	41 1	685 3		N	-0-			-0-
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 1	682 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208570	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	7555 - 8667		
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	23 1	278 2		N	-0-			-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	24 1	274 2		N	-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	25 1	279 2		N	-0-			-0-
02		280 N	276	-0-	-4	-0-	22 1	254 2		N	-0-			-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	24 1	278 2		N	-0-			-0-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	23 1	267 2		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1138E	RRCID ->	208572	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6228 - 6298		
11		720 N	624	-0-	-96	-0-	624 3			N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56	-0-	532 3			N	-0-			-0-
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3			N	-0-			-0-
04		630 N	450	-0-	-180	-0-	450 3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		15	RRCID ->	208573	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 8846		
11		990 N	928	-0-	-62	-0-	56 1	872 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	928	-0-	-95	-0-	55 1	873 3		N	-0-			-0-
01		961 N	915	-0-	-46	-0-	57 1	858 3		N	-0-			-0-
02		868 N	850	-0-	-18	-0-	53 1	797 3		N	-0-			-0-
03		930 N	929	-0-	-1	-0-	59 1	870 3		N	-0-			-0-
*04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	56 1	876 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9203S	RRCID ->	208576	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	4888 - 5194		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9312S	RRCID ->	208580	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4900 - 5239		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SAWYER 16		WELL #:		3	RRCID ->	208581	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5982 - 7303
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
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3209	RRCID ->	208582	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7058 - 7370
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	2	3 1 1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	Y	4	3 1 2
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3 1 1
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	29	1	496	2	Y	2	3 3
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	32	1	558	2	Y	3	3 1 3
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	28	1	521	2	Y	3	3 1 3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3213	RRCID ->	208583	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	7144 - 7486
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2 1 1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	2	2 1 1
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2 1 1
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	1	2 2
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	341	2	Y	2	2 1 2
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	2	2 1 2

MAYER RANCH "J"		WELL #:		902	RRCID ->	208586	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6574 - 7828
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	52	1	894	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	53	1	894	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	3	N	-0-	-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	44	1	822	3	N	-0-	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	N	3	3 8 -0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	N	9	9 8 -0-

SHURLEY 123		WELL #:		18	RRCID ->	208588	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5060 - 6470
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	60	1	1150	2	Y	15	9 1 7 8 5
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	57	1	1133	2	Y	11	7 1 3 8 6
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	56	1	1131	3	Y	8	9 1 5
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	3	Y	10	9 1 1 8 5
03	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	56	1	1069	3	Y	18	5 1 12 8 6
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	Y	11	10 1 7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	208589	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6254 - 7172	
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
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #:		10	RRCID ->	208590	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4796 - 5886	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	105	1	867 2	Y	4			8
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	837 2	Y	3			11
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	89	1	753 3	Y	5	10 1		6
02	924 N	738	-0-	-186	-0-	86	1	650 3	Y	2			8
03	961 N	622	-0-	-339	-0-	62	1	558 3	Y	2			10
04	810 N	602	-0-	-208	-0-	64	1	535 3	Y	3	9 1		4

SHURLEY 123		WELL #:		19	RRCID ->	208591	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6356 - 6437	
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	32	1	614 2	Y	7	5 1	2 8	3
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	611 2	Y	5	3 1	2 8	3
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	30	1	598 3	Y	5	5 1		3
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	29	1	563 3	Y	4	4 1		3
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	28	1	543 3	Y	6	2 1	4 8	3
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	596 3	Y	5	5 1		3

GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3305	RRCID ->	208593	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7112 - 7734	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	9	1	157 2	Y	1	1 1		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228 2	Y	2	1 1		1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274 2	Y	1			2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	311 2	Y	1	1 1		2
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	280 2	Y	1	1 1		2

WILSON, DUKE 172		WELL #:		15	RRCID ->	208598	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5800 - 7788	
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	50	1	778 3	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	66	1	996 3	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801 3	N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	47	1	740 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #:		4	RRCID ->	208641	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5302 - 8289			
M	O	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
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-				-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-				-0-
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	41	1	595	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	46	1	645	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	576	-0-	-144	-0-	40	1	536	2	Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		80	RRCID ->	208676	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5179 - 6106			
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	90	1	223	2	N	-0-				-0-
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	93	1	217	2	N	-0-				-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	93	1	214	3	N	-0-				-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	84	1	188	3	N	-0-				-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	51	1	160	3	N	-0-				-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	90	1	221	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #:		17	RRCID ->	208678	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5672 - 6886			
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	7	8	1		5
						8	9								
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	7	6	1		6
						8	9								
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1033	3	Y	7	8	1		5
						8	9								
02	1148 N	875	-0-	-273	-0-	54	1	814	3	Y	6	7	1		4
						7	9								
03	1147 N	589	-0-	-558	-0-	36	1	551	3	Y	2	3	1		3
						2	9								
04	1080 N	644	-0-	-436	-0-	41	1	597	3	Y	5	5	1		3
						6	9								

MAYER 7		WELL #:		3	RRCID ->	208682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7003 - 7334			
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	38	1	551	3	N	-0-				-0-
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	34	1	544	3	N	-0-				-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	35	1	577	3	N	-0-				-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-				-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-				-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	32	1	554	3	N	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	208693	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5238 - 8143			
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	37	1	565	2	Y	-0-				-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-				-0-
01	837 X	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	2	Y	-0-				-0-
02	728 X	556	-0-	-172	-0-	36	1	520	2	Y	-0-				-0-
03	806 X	596	-0-	-210	-0-	40	1	556	2	Y	-0-				-0-
04	660 X	437	-0-	-223	-0-	31	1	406	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

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
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	45 1	459 2	Y	1	2 1		1
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	43 1	405 2	Y	2	2 1		1
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	49 1	448 3	Y	1			2
02	476 N	243	-0-	-233	-0-	24 1	219 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	73 1	724 3	Y	1			1
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	83 1	810 3	Y	2			3

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

11	870 N	771	-0-	-99	-0-	49 1	716 2	Y	5	6 1		3
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	52 1	776 2	Y	5	4 1		4
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	48 1	746 3	Y	5	6 1		3
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	671 3	Y	5	5 1		3
03	837 N	683	-0-	-154	-0-	42 1	637 3	Y	4	3 1		4
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	49 1	710 3	Y	6	6 1		4

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	42 1	924 3	N	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	64 1	1397 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	52 1	1222 3	N	-0-			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46 1	1111 3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	51 1	1214 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	49 1	1164 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85 1	701 2	Y	3			7
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	88 1	677 2	Y	2			9
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	74 1	623 3	Y	5	9 1		5
02	728 N	632	-0-	-96	-0-	73 1	558 3	Y	1			6
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	101 1	917 3	Y	4			10
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	109 1	909 3	Y	4	9 1		5

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

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
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	71	1	Y	2	3 1	2
						2	9				
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	78	1	Y	2	3 1	1
						2	9				
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	80	1	Y	2		3
						2	9				
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	1	3 1	1
						1	9				
03	806 N	664	-0-	-142	-0-	61	1	Y	-0-		1
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	73	1	Y	2		3
						2	9				

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-	2 1	1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	116	1	Y	1		2
						1	9				
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	120	1	Y	-0-		1
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	2		3
						2	9				

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	2	3 1	2
						2	9				
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	2	3 1	1
						2	9				
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	2		3
						2	9				
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	1	3 1	1
						1	9				
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	63	1	Y	-0-		1
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	2		3
						2	9				

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	Y	-0-	1 1	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	2		2
						2	9				
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	2	2 1	2
						2	9				
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	3	2 1	3
						3	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 16		WELL #:		3	RRCID ->	208930	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6220 - 6694
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
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	79 1	1 9	799 2	Y	1	3 1	2
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	83 1	2 9	778 2	Y	2	3 1	1
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	85 1	2 9	782 3	Y	2		3
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	80 1	1 9	721 3	Y	1	3 1	1
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	64 1	1 9	633 3	Y	-0-		1
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	75 1	2 9	726 3	Y	2		3
						2 9						

MAYFIELD 34		WELL #:		12	RRCID ->	208933	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	6393 - 7082
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	327 2	Y	1		2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	341 2	Y	1	1 1	2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	339 3	Y	-0-	1 1	1
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	18 1	1 9	302 3	Y	1		2
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	16 1	1 9	307 3	Y	-0-	1 1	1
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	18 1	1 9	312 3	Y	1		2
						1 9						

CUSENBARY 59		WELL #:		7	RRCID ->	208936	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	4616 - 5160
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	1 9	26 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	33 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	41 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	42 3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	39 3	N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	41 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		8	RRCID ->	208937	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4516 - 5490
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	38 1	1 9	551 3	N	-0-		-0-
12	620 N	525	-0-	-95	-0-	36 1	1 9	489 3	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	554 3	N	-0-		-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	40 1	1 9	498 3	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	556 3	N	-0-		-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	531 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		7	RRCID ->	208942	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6796 - 8480
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	451 3	N	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	32 1	1 9	456 3	N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	33 1	1 9	459 3	N	-0-		-0-
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	17 1	1 9	229 2	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	550 3	N	-0-		-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	573 2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		25	RRCID ->	209020	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7080 - 8846
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	23 1	1 9	353 3	N	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	23 1	1 9	323 3	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	375 2	N	-0-		-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	24 1	1 9	322 2	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	370 2	N	-0-		-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	365 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151												
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

11		690 N	642	-0-	-48	-0-	36 1	604 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
12		775 N	302	-0-	-473	-0-	17 1	283 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
01		775 N	648	-0-	-127	-0-	36 1	610 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	599 2	Y	3		4
							3 9					
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 1	642 2	Y	3	3 1	4
							3 9					
*04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	35 1	640 2	Y	3	3 1	4
							3 9					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218												
11		870 N	580	-0-	-290	-0-	84 1	496 3	N	-0-		-0-
12		775 N	346	-0-	-429	-0-	62 1	284 3	N	-0-		-0-
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	87 1	566 3	N	-0-		-0-
02		532 N	479	-0-	-53	-0-	65 1	414 3	N	-0-		-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	87 1	582 3	N	-0-		-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	84 1	545 3	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788												
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 2	Y	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 1	351 2	Y	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 2	Y	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 2	Y	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	362 2	Y	-0-		-0-
04		360 N	308	-0-	-52	-0-	22 1	286 2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794												
11		420 N	354	-0-	-66	-0-	19 1	335 3	N	-0-		-0-
12		434 N	349	-0-	-85	-0-	20 1	329 3	N	-0-		-0-
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	18 1	319 3	N	-0-		-0-
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	16 1	292 3	N	-0-		-0-
03		341 N	176	-0-	-165	-0-	9 1	167 3	N	-0-		-0-
04		330 N	13	-0-	-317	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 4522 - 5924		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	142	1	2	524	2	Y	2	3 1	2
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	157	1	2	597	2	Y	2	3 1	1
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	154	1	1	564	3	Y	1		2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	2	506	3	Y	2	3 1	1
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	117	1	-0-	503	3	Y	-0-		1
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	2	591	3	Y	2		3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 5300 - 8210				
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	20	1	Y	306	2	Y	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	337	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	Y	298	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	18	1	Y	264	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	18	1	Y	248	2	Y	-0-		-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	294	2	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 4520 - 5268				
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y			Y	-0-		4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	Y			Y	-0-		4
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3	Y			Y	-0-		4
02	532 N	385	-0-	-147	-0-	385	3	Y			Y	-0-		3
03	558 N	238	-0-	-320	-0-	238	3	Y			Y	-0-		3
04	540 N	288	-0-	-252	-0-	288	3	Y			Y	-0-		3

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5197 - 5892				
11	3000 N	1968	-0-	-1032	-0-	685	1968	2			Y	-0-		-0-
12	2554 N	1869	-0-	-685	-0-	1869	2	2			Y	-0-		-0-
01	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3	3			Y	-0-		-0-
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	1795	3	3	3 9	3	Y	3	3 8	-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	3			Y	-0-		-0-
04	2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2044	3	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	2	21	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	3			Y	-0-		-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3	3			Y	-0-		-0-
03	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3	3			Y	-0-		-0-
04	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3	3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382		PERF. 5109 - 5185				
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3				N	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3				N	-0-		-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3				N	-0-		-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		8211S	RRCID ->	209266	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4784 - 5160
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		21			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3211	RRCID ->	209298	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7078 - 8513
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	2	2 1 1
						2	9					
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	2	2 1 1
						2	9					
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	427	2	Y	2	2 1 1
						2	9					
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	2	Y	2	3
						2	9					
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	25	1	430	2	Y	1	2 1 2
						1	9					
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	3	2 1 3
						3	9					

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3210	RRCID ->	209299	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7142 - 8438
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	2	3 1 1
						2	9					
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	4	3 1 2
						4	9					
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	37	1	627	2	Y	2	3 1 1
						2	9					
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	32	1	561	2	Y	3	4
						3	9					
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	37	1	639	2	Y	3	3 1 4
						3	9					
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	32	1	586	2	Y	3	3 1 4
						3	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209302	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6590 - 7980
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	30	1	430	3	N	-0-	-0-
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	28	1	434	3	N	-0-	-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	22	1	364	3	N	-0-	-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	14	1	226	3	N	-0-	-0-
03	465 N	119	-0-	-346	-0-	7	1	112	3	N	-0-	-0-
04	360 N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #:		13	RRCID ->	209343	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5172 - 5844
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2		Y	-0-		-0-
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3		Y	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
03	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	3		Y	-0-		-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

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
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		N	-0-			-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	720 N	462	-0-	-258	-0-	462	3		N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	129	1	1380	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1368	-0-	-275	-0-	123	1	1245	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	133	1	1423	3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	127	1	1243	3	N	-0-		-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	3	N	-0-		-0-
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	26	1	437	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	23	1	400	2	Y	2		3
						2	9						
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	2	2 1	3
						2	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389														
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
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	19	1	313	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	21	1	369	2	Y	1			2
						1	9							
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288														
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	51	1	791	3	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-			-0-
01	992 N	850	-0-	-142	-0-	53	1	797	3	N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-			-0-
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-			-0-
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416														
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260														
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	3	N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	103	1	156	3	N	-0-			-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	92	1	117	3	N	-0-			-0-
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	67	1	98	3	N	-0-			-0-
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	57	1	95	3	N	-0-			-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	35	1	73	3	N	-0-			-0-
CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468														
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			15
12	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			Y	-0-			15
01	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-			15
02	1428 N	1412	-0-	-16	-0-	1412	3			Y	-0-			11
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			Y	-0-			11
04	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-			11
FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202														
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	39	1	420	3	N	-0-			-0-
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	42	1	421	3	N	-0-			-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	39	1	415	3	N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	37	1	359	3	N	-0-			-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	3	N	-0-			-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209531	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300			
M	O	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
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	22	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	246	-0-	-343	-0-	22	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		16	RRCID ->	209536	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483			
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	48	1	738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	47	1	714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	45	1	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209562	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418			
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	46	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	46	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	44	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209567	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454			
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	43	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	40	1	612	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209588	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324			
11	480 N	262	-0-	-218	-0-	22	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	22	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	21	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		12S	RRCID ->	209589	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4880 - 5232			
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		12	RRCID ->	209891	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6519 - 7583			
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	59	1	854	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	59	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 14		RRCID -> 209894	COMPL. DATE 10/03/2004	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 5505	- 6002		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	180	1	440	2	Y	3	5
						3	9					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	158	1	278	2	Y	-0-	5
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	168	1	351	3	Y	3	3
						3	9					
02	588 N	301	-0-	-287	-0-	83	1	218	3	Y	-0-	3
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	123	1	275	3	Y	1	4
						1	9					
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	185	1	485	3	Y	3	3
						3	9					

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	3	N	-0-	-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-	-0-
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397			
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	48	1	751	3	N	-0-	-0-
12	930 N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	3	N	-0-	-0-
01	868 N	730	-0-	-138	-0-	45	1	685	3	N	-0-	-0-
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	37	1	558	3	N	-0-	-0-
03	806 N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	3	N	-0-	-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	41	1	636	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194			
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-	-0-
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-	-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-	-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	-0-
03	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-	-0-
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		8215S	RRCID ->	210069	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5120 - 5205			
M	O	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
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-				-0-
01	806 N	534	-0-	-272	-0-		534	3		N	-0-				-0-
02	700 N	501	-0-	-199	-0-		501	3		N	-0-				-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-		621	3		N	-0-				-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3		N	-0-				-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		14	RRCID ->	210078	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5644 - 7119			
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-		58	1	906	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-		59	1	927	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-		60	1	913	3	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		57	1	847	3	N	-0-			-0-
03	992 N	911	-0-	-81	-0-		58	1	853	3	N	-0-			-0-
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		60	1	936	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		13	RRCID ->	210079	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	5496 - 8235			
11	2880 X	2561	-0-	-319	-0-		155	1	2406	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2919	-0-	-57	-0-		173	1	2746	3	N	-0-			-0-
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		187	1	2837	3	N	-0-			-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		158	1	2352	3	N	-0-			-0-
03	2914 N	2744	-0-	-170	-0-		174	1	2570	3	N	-0-			-0-
04	2940 N	2699	-0-	-241	-0-		162	1	2537	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3213	RRCID ->	210080	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5145 - 5660			
11	960 N	941	-0-	-19	-0-		57	1	884	3	N	-0-			-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-		36	1	575	3	N	-0-			-0-
01	992 N	935	-0-	-57	-0-		58	1	877	3	N	-0-			-0-
02	868 N	806	-0-	-62	-0-		51	1	755	3	N	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-		61	1	897	3	N	-0-			-0-
04	900 N	815	-0-	-85	-0-		49	1	766	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210152	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596			
11	330 N	325	-0-	-5	-0-		20	1	305	3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		22	1	309	3	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		31	1	442	2	N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		25	1	342	2	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		27	1	341	2	N	-0-			-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-		21	1	304	2	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210153	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 - 7974			
11	390 N	373	-0-	-17	-0-		22	1	351	2	Y	-0-			2
12	403 N	376	-0-	-27	-0-		24	1	352	2	Y	-0-			2
01	403 N	378	-0-	-25	-0-		26	1	351	3	Y	1	3 1		-0-
							1	9							
02	336 N	293	-0-	-43	-0-		22	1	271	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-		18	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-		20	1	321	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210154	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 - 7806		
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
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	45	1	472	2	Y	-0-			1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	Y	1	1	1	1
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	3	Y	6	2	1	5
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1528	3	Y	4	6	1	3
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1310	3	Y	2	4	1	1
04	2040 N	1188	-0-	-852	-0-	92	1	1094	3	Y	2			3
						2	9							
						2	9							

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210155	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	6916 - 8434		
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	39	1	540	3	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-			-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	38	1	525	3	N	-0-			-0-
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	40	1	547	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		4	RRCID ->	210158	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6546 - 8660		
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	1	1	8	-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		42	RRCID ->	210163	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6538 - 8674		
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	63	1	952	3	N	-0-			-0-
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	62	1	849	3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	N	-0-			-0-
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	63	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	67	1	951	2	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		20	RRCID ->	210171	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	5169 - 6568		
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	43	1	836	2	Y	4	6	1	3
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	7	5	1	5
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6	1	4
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	36	1	695	3	Y	5	6	1	3
03	899 N	699	-0-	-200	-0-	34	1	661	3	Y	4	3	1	4
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	7	7	1	4
						8	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436													
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
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	92 1	1380 3		N	6	6 8		-0-
12	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	7 9	1070 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	73 1	1051 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1051	-0-	-321	-0-	73 1	978 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	78 1	1001 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	70 1	995 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506													
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	25 1	350 3		N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	26 1	372 3		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26 1	351 2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3		N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	24 1	328 2		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448													
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	52 1	812 3		N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46 1	736 3		N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49 1	740 3		N	-0-			-0-
02	812 N	566	-0-	-246	-0-	36 1	530 3		N	-0-			-0-
03	775 N	2	-0-	-773	-0-	2 3			N	-0-			-0-
04	750 N	308	-0-	-442	-0-	18 1	290 3		N	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616													
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	355 2		Y	1			1
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	1 9	106 2		Y	-0-	1 1		-0-
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	20 1	227 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	22 1	254 3		Y	1	1 1		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1 9	212 3		Y	1	1 1		-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1 9	585 3		Y	1			1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904													
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1	488 3		N	-0-			-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	27 1	426 3		N	-0-			-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	33 1	497 3		N	-0-			-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	29 1	426 3		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	455 3		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	28 1	444 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244													
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-			1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			1
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			Y	-0-			1
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842							
CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044	
M	O	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
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
01	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	6 X	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	377 3	N	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	79 1	443 3	N	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87 1	367 3	N	-0-
04	420 N	303	-0-	-117	-0-	59 1	244 3	N	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	Y	1
						1 9			1
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	26 1	244 2	Y	-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	27 1	245 3	Y	1
						1 9			1
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	25 1	222 3	Y	-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	21 1	209 3	Y	-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	9 1	87 3	Y	1
						1 9			1

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	184 1	268 2	Y	1
						1 9			1
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	176 1	122 2	Y	-0-
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	185 1	101 3	Y	1
						1 9			1
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	166 1	82 3	Y	-0-
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	118 1	53 3	Y	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	165 1	78 3	Y	1
						1 9			1

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428	
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	25 1	256 2	Y	1
						1 9			1
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	34 1	314 2	Y	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	28 1	261 3	Y	1
						1 9			1
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	19 1	175 3	Y	-0-
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	20 1	194 3	Y	-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	23 1	225 3	Y	1
						1 9			1

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 3	N	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	220 3	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 2	N	-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	17 1	224 2	N	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	254 2	N	-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	1 1	20 2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		52	RRCID ->	210307	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6783 - 6988		
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
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-				-0-
12		279 N	182	-0-	-97	-0-	8 1	174 3	N	-0-				-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	N	-0-				-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	7 1	171 3	N	-0-				-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	7 1	175 3	N	-0-				-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		47	RRCID ->	210309	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7539 - 7664		
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1	204 3	N	-0-				-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	N	-0-				-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 2	N	-0-				-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-				-0-
03		217 N	49	-0-	-168	-0-	4 1	45 2	N	-0-				-0-
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	1 1	20 2	N	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3912	RRCID ->	210311	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	5232 - 7388		
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	99 1	742 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	87 1	737 2	Y	4				4
							4 9							
01		899 N	821	-0-	-78	-0-	88 1	732 3	Y	1				5
							1 9							
02		784 N	720	-0-	-64	-0-	76 1	643 3	Y	1	5 1			1
							1 9							
03		837 N	818	-0-	-19	-0-	86 1	732 3	Y	-0-				1
*04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	85 1	702 3	Y	-0-				1

GENINI		WELL #:		1621	RRCID ->	210312	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	5196 - 7375		
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	82 1	612 2	Y	-0-				-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	74 1	630 2	Y	4				4
							4 9							
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	71 1	588 3	Y	-0-				4
02		644 N	574	-0-	-70	-0-	60 1	514 3	Y	-0-	4 1			-0-
03		713 N	654	-0-	-59	-0-	69 1	585 3	Y	-0-				-0-
04		630 N	581	-0-	-49	-0-	63 1	518 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 71		WELL #:		8	RRCID ->	210319	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6357 - 7780		
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	126 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	128 3	Y	-0-				-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-				-0-
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		45	RRCID ->	210323	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6316 - 8720		
11		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	69 1	1032 3	N	-0-				-0-
12		1054 N	631	-0-	-423	-0-	43 1	588 3	N	-0-				-0-
01		1085 N	459	-0-	-626	-0-	30 1	429 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	826	-0-	-210	-0-	57 1	769 2	N	-0-				-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	67 1	864 2	N	-0-				-0-
*04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	59 1	833 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUNBAR, NED		WELL #:		81	RRCID ->	210326	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	5150 - 6067
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1110 N	922	-0-	-188	-0-	68 1	854 2	N	-0-		-0-	
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	71 1	881 2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	993	-0-	-92	-0-	71 1	922 3	N	-0-		-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	64 1	806 3	N	-0-		-0-	
03	961 N	692	-0-	-269	-0-	39 1	653 3	N	-0-		-0-	
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	68 1	894 3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH "B"		WELL #:		109	RRCID ->	210327	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	6832 - 7849
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 3	N	-0-		-0-	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 3	N	-0-		-0-	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	37 1	513 3	N	-0-		-0-	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 1	453 3	N	-0-		-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	497 3	N	-0-		-0-	
04	540 N	498	-0-	-42	-0-	34 1	464 2	N	-0-		-0-	

HUDSPETH "B"		WELL #:		1011	RRCID ->	210328	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 7606
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-		-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-		-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-	

CUSENBARY 60		WELL #:		11	RRCID ->	210329	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	6320 - 6596
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		2	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		2	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		2	
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3		Y	-0-		2	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-		2	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-		2	

GALBREATH 65		WELL #:		14	RRCID ->	210330	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5568 - 5840
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	67 1	553 2	Y	3			6
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	73 1	561 2	Y	1			7
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61 1	510 3	Y	4	7 1		4
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	70 1	535 3	Y	1			5
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	57 1	512 3	Y	2			7
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	73 1	607 3	Y	3	6 1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GALBREATH 65		WELL #:		10	RRCID ->	210344	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5549 - 5925
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
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92 1	762 2	Y	4			8
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	102 1	787 2	Y	2			10
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95 1	802 3	Y	6	9 1		7
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	95 1	723 3	Y	1			8
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	85 1	767 3	Y	3			11
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93 1	774 3	Y	4	10 1		5

GALBREATH 65		WELL #:		12	RRCID ->	210346	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5453 - 5928
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65 1	534 2	Y	3			6
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68 1	526 2	Y	1			7
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	63 1	532 3	Y	4	7 1		4
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	63 1	481 3	Y	2			6
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	49 1	448 3	Y	1			7
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	60 1	504 3	Y	2	6 1		3

CAUTHORN 27		WELL #:		13	RRCID ->	210347	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	4560 - 6196
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	103 1	1040 2	Y	2			2
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90 1	840 2	Y	2	3 1		1
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	78 1	717 3	Y	2			3
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	58 1	525 3	Y	1	3 1		1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	-0-			1
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	73 1	710 3	Y	1			2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #:		7	RRCID ->	210348	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7206 - 8514
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	Y	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43 1	656 2	Y	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	118 1	342 2	N	1	2 1	1
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	120 1	310 2	N	2	2 1	1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	124 1	346 3	N	-0-		1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	115 1	328 3	N	2	2 1	1
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	97 1	347 3	N	-0-		1
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	121 1	354 3	N	1		2

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

11	420 N	416	-0-	-4	-0-	37 1	378 2	Y	1	2 1	1
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	41 1	387 2	Y	2	2 1	1
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	42 1	391 3	Y	-0-		1
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	37 1	331 3	Y	1	2 1	-0-
03	434 N	282	-0-	-152	-0-	26 1	255 3	Y	1		1
04	420 N	154	-0-	-266	-0-	14 1	140 3	Y	-0-		1

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41 1	565 3	N	-0-		-0-
12	775 N	501	-0-	-274	-0-	32 1	469 3	N	-0-		-0-
01	651 N	443	-0-	-208	-0-	30 1	413 3	N	-0-		-0-
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	27 1	365 2	N	-0-		-0-
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	30 1	410 3	N	-0-		-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	28 1	377 2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	592 2	Y	2	3 1	1
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37 1	616 2	Y	4	3 1	2
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	35 1	590 2	Y	2	3 1	1
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	28 1	490 2	Y	2		3
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	34 1	592 2	Y	3	3 1	3
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	30 1	547 2	Y	3	3 1	3

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	78 1	793 2	Y	1	3 1	2
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	88 1	820 2	Y	2	3 1	1
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	90 1	828 3	Y	2		3
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	80 1	728 3	Y	1	3 1	1
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	67 1	661 3	Y	-0-		1
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	82 1	797 3	Y	2		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		46	RRCID ->	210359	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6332 - 8690
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
11	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	77 1	1163 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	75 1	1038 3	N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	82 1	1187 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1107	-0-	-41	-0-	76 1	1031 2	N	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	91 1	1170 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	79 1	1126 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		16	RRCID ->	210370	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4226 - 6192
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	144 1	542 2	Y	3	2 1	2 8	2
						3 9						
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	119 1	242 2	Y	-0-	2 1		-0-
01	713 N	245	-0-	-468	-0-	108 1	136 3	Y	1			1
						1 9						
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	128 1	395 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	98 1	321 3	Y	-0-			1
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	155 1	637 3	Y	1			2
						1 9						

CANYON RANCH		WELL #:		1143S	RRCID ->	210371	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6128 - 6200
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-			-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-			-0-
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	508 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		9	RRCID ->	210389	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6486 - 8471
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	42 1	572 3	N	-0-			-0-
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	36 1	525 3	N	-0-			-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	37 1	517 3	N	-0-			-0-
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	33 1	443 2	N	-0-			-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	35 1	480 3	N	-0-			-0-
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	55 1	744 2	N	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #:		13	RRCID ->	210391	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6362 - 6510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CUSENBARY 60		WELL #:		2	RRCID ->	210398	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4576 - 5478
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076														
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
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02	560 N	367	-0-	-193	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-			-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674														
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	42	1	582	3	N	-0-			-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	41	1	587	3	N	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	3	N	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	40	1	537	3	N	-0-			-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	41	1	553	3	N	-0-			-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	38	1	517	2	N	-0-			-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670														
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-			2
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	29	1	423	2	Y	-0-			2
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	402	3	Y	1	3 1		-0-
						1	9							
02	420 N	121	-0-	-299	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764														
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	50	1	527	2	Y	-0-			1
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	50	1	554	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	49	1	547	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	42	1	485	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	31	1	374	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	570 N	443	-0-	-127	-0-	34	1	408	3	Y	1			1
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085														
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-			-0-
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340														
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-			5
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-			5
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-			5
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			5
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			5
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		26	RRCID ->	210432	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6406 - 8550
M	O	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		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	N	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		17	RRCID ->	210435	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	5655 - 8572
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	94	1	1492	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	97	1	1471	3	N	-0-	-0-
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	89	1	1333	3	N	-0-	-0-
03	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	98	1	1443	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	90	1	1403	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		17	RRCID ->	210439	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5605 - 6655
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	133	1	716	2	Y	4	5 1 3
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	148	1	917	2	Y	7	5 1 5
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	136	1	758	3	Y	5	7 1 3
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5 1 3
03	961 N	487	-0-	-474	-0-	72	1	412	3	Y	3	3 1 3
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	130	1	661	3	Y	6	5 1 4

CANYON RANCH		WELL #:		1144S	RRCID ->	210443	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4658 - 5088
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-	-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-	-0-
01	651 N	238	-0-	-413	-0-	238	3			N	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	210445	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6374 - 7430
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	41	1	616	3	N	-0-	-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	38	1	524	3	N	-0-	-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	2	N	-0-	-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	39	1	527	2	N	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-	-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	39	1	552	2	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		52	RRCID ->	210460	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6642 - 9028
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	21	1	317	3	N	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-	-0-
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	82	1	1161	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 18		RRCID -> 210475	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5182	- 6422				
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	* EOM BALANCE			
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	38	1	549	2	Y	3	4	1	2
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	37	1	547	2	Y	4	3	1	3
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	35	1	543	3	Y	4	4	1	3
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	32	1	491	3	Y	3	4	1	2
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	29	1	442	3	Y	3	2	1	3
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	Y	4	4	1	3

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 7140 - 7475		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1	1
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	22	1	360	2	Y	2	2	1	1
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	363	2	Y	2	2	1	1
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	14	1	240	2	Y	1			2
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	335	2	Y	1	1	1	2
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	313	2	Y	2	2	1	2

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6340 - 8214		
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	45	1	978	3	N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	N	-0-			-0-
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	32	1	784	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	945	-0-	-78	-0-	38	1	907	3	N	-0-			-0-
04	960 N	690	-0-	-270	-0-	28	1	660	3	N	2	2	8	-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6446 - 8432		
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	24	1	416	2	Y	1			1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			1
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	23	1	366	2	Y	1			1
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-			1
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320												
M	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
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	32	1	561	2	Y	-0-	1
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	Y	-0-	1
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	35	1	571	2	Y	1 1	1
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-	1
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	27	1	464	2	Y	-0-	1
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	25	1	447	2	Y	1 1	1
						1	9					

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962												
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	128	1	1691	2	Y	24 4 8	31
12	2418 X	1919	-0-	-499	-0-	132	1	1761	2	Y	24 23 1	32
01	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	123	1	1708	3	Y	23 47 1	8
02	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	117	1	1522	3	Y	19	27
03	1922 N	1220	-0-	-702	-0-	84	1	1118	3	Y	16 23 1	20
04	1800 N	1215	-0-	-585	-0-	94	1	1104	3	Y	15 22 1	13
						17	9					

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298												
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
01	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062												
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-	-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438												
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-	-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	24	1	519	3	N	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	N	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-	-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	3	N	-0-	-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	21	1	483	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912												
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-	-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		38	RRCID ->	210518	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	6635 - 7818	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	751	-0-	-29	-0-		47 1	704 3	N	-0-			-0-
12	713 N	657	-0-	-56	-0-		44 1	613 3	N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-		49 1	715 2	N	-0-			-0-
02	700 N	658	-0-	-42	-0-		45 1	613 2	N	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-		55 1	704 2	N	-0-			-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-		48 1	681 2	N	-0-			-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #:		37	RRCID ->	210519	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6440 - 7538	
11	690 N	645	-0-	-45	-0-		40 1	605 3	N	-0-			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-		38 1	528 3	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		41 1	595 2	N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-		40 1	538 2	N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-		44 1	562 2	N	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-		43 1	612 2	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		9	RRCID ->	210542	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7092 - 7329	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-		14 1	206 3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-		16 1	247 3	N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-		15 1	244 3	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		13 1	207 3	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-		18 1	300 3	N	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-		17 1	302 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		16	RRCID ->	210558	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	5477 - 6786	
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-		134 1	720 2	Y	5	5 1	1 8	3
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-		134 1	710 2	Y	5	4 1		4
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-		134 1	730 3	Y	4	5 1		3
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-		122 1	660 3	Y	5	5 1		3
03	837 N	673	-0-	-164	-0-		99 1	571 3	Y	3	3 1		3
04	840 N	787	-0-	-53	-0-		129 1	650 3	Y	7	6 1		4

SHURLEY 96		WELL #:		20	RRCID ->	210574	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5078 - 6032	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		19 1	353 3	N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-		12 1	219 3	N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-		16 1	306 3	N	-0-			-0-
02	336 N	46	-0-	-290	-0-		2 1	44 3	N	-0-			-0-
03	217 N	6	-0-	-211	-0-		6 3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		3	RRCID ->	210580	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	5916 - 7812	
11	1140 N	842	-0-	-298	-0-		60 1	782 3	N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		84 1	1167 3	N	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		70 1	1085 3	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		44 1	860 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1099	-0-	-141	-0-		54 1	1045 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-		52 1	1017 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 5		WELL #:		1	RRCID ->	210586	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5572 - 7833
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	
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	55	1	715	3	N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	N	-0-	-0-
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		2	RRCID ->	210587	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5878 - 7692
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	82	1	1272	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1205	-0-	-139	-0-	58	1	1147	3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	57	1	1115	3	N	-0-	-0-
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #:		1	RRCID ->	210591	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	5376 - 6612
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	38	1	502	3	N	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-	-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	27	1	518	3	N	-0-	-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		110	RRCID ->	210594	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	5138 - 6002
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		4	RRCID ->	210596	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	8907	PERF.	5662 - 7972
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	61	1	800	3	N	-0-	-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	60	1	838	3	N	-0-	-0-
01	930 N	862	-0-	-68	-0-	52	1	810	3	N	-0-	-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	38	1	743	3	N	-0-	-0-
03	899 N	767	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	N	-0-	-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	36	1	695	3	N	-0-	-0-

KIRBY 2		WELL #:		7	RRCID ->	210602	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6056 - 6530
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	51	1	530	2	Y	3	2 8 1
12	620 N	515	-0-	-105	-0-	42	1	469	2	Y	4	1 1 3 8 1
01	372 N	154	-0-	-218	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	38	1	441	3	Y	4	1 1 2 8 1
03	527 N	355	-0-	-172	-0-	27	1	328	3	Y	-0-	1 1 -0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	2	1 8 1
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 71		WELL #:		7	RRCID ->	210605	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	6730 - 6911
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
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	1	1
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	1	1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	16	1	191	3	Y	1	1
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	16	1	188	3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		6	RRCID ->	210616	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6552 - 7527
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		111	RRCID ->	210657	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5170 - 6097
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-	-0-
02	392 N	145	-0-	-247	-0-	145	3			N	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	210667	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7202 - 7460
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-	-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	12	1	244	3	N	-0-	-0-
01	434 N	130	-0-	-304	-0-	5	1	125	3	N	-0-	-0-
02	364 N	172	-0-	-192	-0-	7	1	165	3	N	-0-	-0-
03	248 N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #:		14	RRCID ->	210682	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5340 - 5906
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	1	1
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	36	1	332	2	Y	1	1
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	33	1	306	3	Y	1	1
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	1	1
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	20	1	201	3	Y	-0-	-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	1	2

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	210688	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	6616 - 7846
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	105	1	220	3	N	-0-	-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	107	1	226	3	N	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	107	1	225	3	N	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	96	1	198	3	N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	106	1	227	3	N	-0-	-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	233	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 113	RRCID -> 210742	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5352	- 5995		
M	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
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-

SHURLEY				WELL #: 112	RRCID -> 210747	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5169	- 6002		
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-		-0-
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 19	RRCID -> 210749	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6278	- 7880		
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	1		3
						1	9				
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-	1	2
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	1	1	2
						1	9				
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1		3
						1	9				
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	24	1	Y	-0-	1	2
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	28	1	Y	1		3
						1	9				

SHURLEY				WELL #: 105X	RRCID -> 210752	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5180	- 5791		
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9210S	RRCID -> 210754	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 6695	PERF. 4604	- 5122		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WARD 127				WELL #: 17	RRCID -> 210759	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5818	- 6792		
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 34		WELL #:		17	RRCID ->	210762	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6396 - 7924	
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39 1	597 2	Y	1				3
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1	629 2	Y	2	2	1		3
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	615 3	Y	1	1	1		3
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	33 1	547 3	Y	-0-				3
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	28 1	532 3	Y	1	1	1		3
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34 1	602 3	Y	1				4

FIELDS 17		WELL #:		18	RRCID ->	210782	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5116 - 5920	
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	54 1	430 3	N	-0-			-0-	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	80 1	601 3	N	-0-			-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	90 1	631 3	N	-0-			-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	71 1	526 3	N	-0-			-0-	
03	682 N	560	-0-	-122	-0-	63 1	497 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	50 1	602 3	N	-0-			-0-	

SHURLEY RR 6		WELL #:		3	RRCID ->	210794	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5470 - 7278	
11	1050 N	639	-0-	-411	-0-	45 1	594 3	N	-0-			-0-	
12	1085 N	772	-0-	-313	-0-	52 1	720 3	N	-0-			-0-	
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71 1	1101 3	N	-0-			-0-	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51 1	1010 3	N	-0-			-0-	
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56 1	1088 3	N	-0-			-0-	
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	53 1	1022 3	N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		15Y	RRCID ->	210795	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	6634 - 6802	
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 2		N	-0-			-0-	
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705 2		N	-0-			-0-	
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-			-0-	
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	634 3		N	-0-			-0-	
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 3		N	-0-			-0-	
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		14	RRCID ->	210799	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	4746 - 6730	
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			-0-	
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			-0-	
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-			-0-	
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587 3		N	-0-			-0-	
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-			-0-	
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		16	RRCID ->	210802	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	4854 - 6911	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-	
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-			-0-	
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		3215	RRCID ->	210803	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	5165 - 6372	
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
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	28	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	28	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1614	RRCID ->	210804	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	5326 - 7297	
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	36	1	528	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	33	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #:		21	RRCID ->	210808	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5294 - 5986	
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	28	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	24	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	390	-0-	-168	-0-	19	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	21	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER 48		WELL #:		4	RRCID ->	210813	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6309 - 8075	
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	2	Y	-0-	-0-	2
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	2	Y	-0-	-0-	2
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	-0-	2
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		21	RRCID ->	210814	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6597 - 8826	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		17	RRCID ->	210819	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4490 - 6344	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	Y	-0-	-0-	4
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	87	1	335	2	Y	-0-	-0-	4
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	Y	-0-	-0-	4
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	79	1	293	3	Y	-0-	-0-	4
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	62	1	296	3	Y	-0-	-0-	4
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	84	1	294	3	Y	-0-	-0-	4

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210821	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6306 - 7740	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	33	1	728	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	30	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	23	1	555	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	54	-0-	-666	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762												
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
11		1170 N	948	-0-	-222	-0-	64 1	884 3	N	-0-		-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	83 1	1202 3	N	-0-		-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	79 1	1101 3	N	-0-		-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	70 1	946 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	74 1	1014 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	972	-0-	-168	-0-	67 1	905 2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872												
11		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	72 1	1092 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	70 1	968 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	80 1	1160 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	1060	-0-	-32	-0-	73 1	987 2	N	-0-		-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	88 1	1129 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	77 1	1099 2	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776												
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-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355												
11		840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		N	-0-		-0-
12		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		N	-0-		-0-
01		868 N	588	-0-	-280	-0-	588 3		N	-0-		-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
*04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992												
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710												
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	14 1	210 3	N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	288 2	N	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	N	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 2	N	-0-		-0-
*04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	210842	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6284 - 6960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	3	N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	N	-0-			-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-		1	1	16	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		11	RRCID ->	210850	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	6292 - 7520				
11	120	N	94	-0-	-26	-0-		8	1	86	3	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-		20	1	200	3	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-		8	1	88	3	N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-		16	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-		14	1	142	3	N	-0-			-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-		9	1	128	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		3	RRCID ->	210856	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7204 - 7902				
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		17	1	262	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-		16	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-		16	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-		16	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-		18	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-		17	1	230	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210863	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7582 - 8452				
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-		36	1	792	3	N	-0-			-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-		41	1	830	3	N	-0-			-0-
01	2511	X	1341	-0-	-1170	-0-		50	1	1291	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	104	-0-	-2164	-0-		4	1	100	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-		54	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	1290	X	894	-0-	-396	-0-		42	1	852	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		6	RRCID ->	210872	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	2866 - 3710				
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-		133	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-		126	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-		157	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-		5	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-		3	1	18	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210897	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 - 8640				
11	570	N	566	-0-	-4	-0-		48	1	518	3	N	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-		51	1	519	3	N	-0-			-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-		32	1	346	3	N	-0-			-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-		35	1	341	3	N	-0-			-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-		38	1	380	3	N	-0-			-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-		14	1	206	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970				
11	600	N	515	-0-	-85	-0-		22	1	493	3	N	-0-			-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-		20	1	444	3	N	-0-			-0-
01	527	N	354	-0-	-173	-0-		14	1	340	3	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-		22	1	537	3	N	-0-			-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-		16	1	375	3	N	-0-			-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-		21	1	495	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

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
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-	-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	33	1	326	3	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-	-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-	-0-
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	31	1	727	3	N	-0-	-0-
04	840 N	680	-0-	-160	-0-	28	1	651	3	N	1	8
						1	9					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

11	270 N	66	-0-	-204	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

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-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790														
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
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
12		5 N		5	-0-	-0-		5	3	Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
02		18 N		18	-0-	-0-		18	3	Y	-0-			-0-
03		70 N		70	-0-	-0-		70	3	Y	-0-			-0-
*04		44 N		44	-0-	-0-		44	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700														
11		150 N		133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-
12		133 N		133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-
01		131 N		131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-
02		121 N		121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	-0-
03		136 N		136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	-0-
*04		128 N		128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539														
11		210 N		202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-	-0-
12		217 N		217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-	-0-
01		237 N		237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-	-0-
02		196 N		189	-0-	-7	-0-	13	1	176	2	N	-0-	-0-
03		217 N		198	-0-	-19	-0-	14	1	184	2	N	-0-	-0-
04		240 N		212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	N	-0-	-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370														
11		433 N		433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
12		471 N		471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
01		523 N		523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	-0-
02		468 N		468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
03		505 N		505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-
04		510 N		507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-	-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148														
11		1440 N		936	-0-	-504	-0-	50	1	886	2	Y	-0-	1
12		1426 N		1295	-0-	-131	-0-	75	1	1218	2	Y	2	3
01		1259 N		1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y		1
02		1086 N		1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	1	2
03		1302 N		1169	-0-	-133	-0-	65	1	1103	2	Y	1	3
04		1230 N		1146	-0-	-84	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-	1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 14		RRCID -> 211011	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 6271	- 7198	
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
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	-0-		1
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	1	1 1	1
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 9	277 3	Y	1	1 1	1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 9	290 3	Y	-0-		1
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	14 1	257 3	Y	1	1 1	1
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	1 9	253 3	Y	1		2
						1 9					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434		
11	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	73 1	1113 2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	69 1	1057 2	Y	-0-		-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77 1	1188 2	Y	-0-		-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	75 1	1094 2	Y	-0-		-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	82 1	1084 2	Y	-0-		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557		
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	12 1	176 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541		
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	28 1	418 3	N	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	29 1	399 3	N	-0-		-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	26 1	369 2	N	-0-		-0-
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	24 1	328 2	N	-0-		-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	29 1	368 2	N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26 1	370 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		1
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	-0-		1
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	Y	-0-		1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	-0-		1
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		1
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PHILLIPS 35		WELL #:		1	RRCID ->	211035	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7170 - 8652
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	* EOM BALANCE

11	960 N	591	-0-	-369	-0-	33	1	556	2	Y	2	1
						2	9					1
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	43	1	711	2	Y	4	2
						4	9					
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	2	1
						2	9					1
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	6	7
						7	9					
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	33	1	565	2	Y	2	4
						2	9					
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	2	Y	7	8
						8	9					

MAYER 4		WELL #:		5	RRCID ->	211040	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602 - 8146
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-	-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	3	N	-0-	-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-	-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-	-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	21	1	505	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		10	RRCID ->	211043	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6274 - 7525
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	20	1	271	2	N	-0-	-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-	-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	2	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		8	RRCID ->	211044	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7172 - 7592
11	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	88	1	1463	2	Y	5	2
						6	9					
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	Y	11	5
						12	9					
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	4
						8	9					
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	Y	7	11
						8	9					
03	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	92	1	1595	2	Y	7	9
						8	9					
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1680	2	Y	9	10
						10	9					

KARNES, W.H. C		WELL #:		9	RRCID ->	211049	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8530 - 9003
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #:		3	RRCID ->	211058	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6240 - 8082		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	3	N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	N	-0-			-0-
01	837 N	664	-0-	-173	-0-	43	1	621	2	N	-0-			-0-
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	41	1	546	2	N	-0-			-0-
03	899 N	659	-0-	-240	-0-	48	1	611	2	N	-0-			-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2907	RRCID ->	211059	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7202 - 7495		
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	3	4	1	1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	5	4	1	2
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4	1	2
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	39	1	675	2	Y	3			5
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	44	1	758	2	Y	3	4	1	4
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	39	1	710	2	Y	4	4	1	4

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		5	RRCID ->	211064	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5316 - 8516		
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	17	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	27	1	395	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #:		13	RRCID ->	211065	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6385 - 8274		
11	3000 N	3238	-0-	238	250	173	1	3058	2	Y	6	5	8	4
12	3100 N	2949	-0-	-151	99	170	1	2769	2	Y	9	6	8	7
01	3227 X	3128	-0-	-99	-0-	180	1	2944	2	Y	4	6	1	2 8 3
02	3024 X	2720	-0-	-304	-0-	160	1	2556	2	Y	4	1	8	6
03	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	166	1	2828	2	Y	7	5	8	8
04	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	148	1	2680	2	Y	13	6	1	12 8 3

PFLUGER		WELL #:		8705	RRCID ->	211066	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4686 - 4922		
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	103	1	972	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	101	1	896	2	Y	1	1	8	-0-
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	96	1	876	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	85	1	883	3	Y	-0-			-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1214S	RRCID ->	211068	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	4876 - 5300
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1061X	RRCID ->	211072	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6212 - 6322
11	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
03	1364 N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #:		15	RRCID ->	211073	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 7566
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	2
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-	2
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	2
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	1	3
						1	9					
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-	3
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	1	3
						1	9				1 8	

SHURLEY		WELL #:		107	RRCID ->	211078	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	4984 - 5930
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	2		N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
03	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3		N	-0-		-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #:		19	RRCID ->	211092	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7082 - 7694
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	27	1	505	3	N	-0-	-0-
12	682 N	88	-0-	-594	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-
01	496 N	15	-0-	-481	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
02	504 N	67	-0-	-437	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	3	-0-
						3	9				3 8	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		305	RRCID ->	211095	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	6524 - 7490
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-	-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	22	1	297	2	N	-0-	-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	24	1	306	2	N	-0-	-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211096	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	6320 - 8530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	27	1	414	3	N	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	N	-0-		-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	28	1	406	2	N	-0-		-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	2	N	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-		-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		1	RRCID ->	211130	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	6856 - 8674	
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	62	1	859	3	N	-0-		-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	56	1	811	3	N	-0-		-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-		-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	58	1	788	2	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	3	N	-0-		-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		22	RRCID ->	211136	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	7084 - 7946	
11	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	75	1	1659	3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	83	1	1679	3	N	-0-		-0-
01	2015 X	1656	-0-	-359	-0-	61	1	1595	3	N	-0-		-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-		-0-
03	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	76	1	1629	3	N	-0-		-0-
04	1740 X	1536	-0-	-204	-0-	72	1	1464	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		120	RRCID ->	211147	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5010 - 5926	
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-		-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-		-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-		-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-		-0-
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-		-0-
04	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		119	RRCID ->	211151	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5025 - 5883	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		-0-
03	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-		-0-
04	300 N	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		24	RRCID ->	211157	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7091 - 8054	
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	N	-0-		-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	N	-0-		-0-
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	30	1	711	3	N	-0-		-0-
03	744 N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-		-0-
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		11S	RRCID ->	211163	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3622 - 4798	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN 79		WELL #:		5	RRCID ->	211165	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3662 - 4740
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		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	116 1	300 2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	119 1	287 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	119 1	304 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	108 1	271 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	89 1	289 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	115 1	295 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		118	RRCID ->	211180	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3756 - 6008
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	609 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		121	RRCID ->	211186	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5044 - 5950
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2		N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	744 N	516	-0-	-228	-0-	516 3		N	-0-			-0-
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	501 3		N	-0-			-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	211199	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6233 - 7422
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2804	RRCID ->	211240	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7262 - 8628
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	2	1 1		1
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	10 1	176 2	Y	1			1
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	200 2	Y	1	1 1		1
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	1	1 1		1

SHURLEY 96		WELL #:		22	RRCID ->	211241	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5059 - 6060
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10 1	185 3	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10 1	185 3	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9 1	160 3	N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

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
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	25	1	376	3	N	-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	N	-0-
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	25	1	362	2	N	-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

11	570 N	509	-0-	-61	-0-	122	1	386	2	Y	1	2	1	1
12	589 N	354	-0-	-235	-0-	100	1	253	2	Y	1	2	1	-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2			2
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	108	1	265	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	105	1	428	3	Y	1			1
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	141	1	554	3	Y	1			2

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

11	480 N	477	-0-	-3	-0-	22	1	452	2	Y	3	4	1	2
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	3	2	1	3
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	1	3
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	2	1	1	4
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	27	1	509	3	Y	3	4	1	3
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	23	1	471	3	Y	3	4	1	2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

11	960 N	949	-0-	-11	-0-	59	1	890	3	N	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	58	1	796	3	N	-0-			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	-0-			-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	59	1	792	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-			-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

11	2220 N	2092	-0-	-128	-0-	148	1	1944	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1383	-0-	-880	-0-	93	1	1290	3	N	-0-			-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	3	N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	98	1	1919	3	N	-0-			-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	101	1	1966	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202			
M	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
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	3	1	136	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	3	1	113	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	Y	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-	-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046			
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	84	1	464	2	N	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	87	1	485	2	N	-0-	-0-
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	87	1	364	3	N	-0-	-0-
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	79	1	257	3	N	-0-	-0-
03	558 N	376	-0-	-182	-0-	62	1	314	3	N	-0-	-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742			
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	114	1	239	2	Y	1	1
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	117	1	225	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	118	1	232	3	Y	1	1
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	227	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	88	1	222	3	Y	1	1
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	115	1	239	3	Y	-0-	1

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	1	1
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	2	Y	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	1	1
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	17	1	301	3	Y	1	1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	16	1	265	3	Y	1	1

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356			
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-	-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	3	N	-0-	-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	3	N	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336			
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	17	1	229	2	N	-0-	-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-	-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		16	RRCID ->	211464	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7246 - 8176
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	
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	Y	-0-	4
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-	4
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	Y	-0-	4
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	29	1	455	2	Y	-0-	4
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	1	5
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-	5

MORRISS 82		WELL #:		5	RRCID ->	211467	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5332 - 5850
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	1	1
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	661	2	Y	2	1
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	1	2
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	46	1	416	3	Y	1	2
03	744 N	417	-0-	-327	-0-	38	1	379	3	Y	-0-	1
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	41	1	397	3	Y	1	2

WILSON, DUKE		WELL #:		1746	RRCID ->	211469	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9167	PERF.	5903 - 8001
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	-0-	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-	-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	55	1	829	3	N	-0-	-0-
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	50	1	746	3	N	-0-	-0-
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	55	1	813	3	N	-0-	-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		10 S	RRCID ->	211476	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4674 - 6208
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-	-0-
12	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-	-0-
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-	-0-
02	1624 N	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			N	-0-	-0-
03	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-	-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		15	RRCID ->	211483	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318 - 8069
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	19	1	290	2	Y	1	1
12	527 N	357	-0-	-170	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	1	1
03	372 N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		126	RRCID ->	211593	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5194 - 6106
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 34		WELL #:		18	RRCID ->	211595	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6294 - 7137	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y			1
						1	9						
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	109	-0-	-171	-0-	6	1	103	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		15	RRCID ->	211599	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8075	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y			1
						1	9						
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	28	1	421	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	372	3	Y	1		1
						1	9						
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	22	1	352	3	Y	1		1
						1	9						

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	211625	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5054 - 5920	
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	90	1	313	2	N	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	93	1	317	2	N	-0-		-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	93	1	347	3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-		-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		129	RRCID ->	211627	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136 - 5996	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-		-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-		-0-
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		17	RRCID ->	211644	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6280 - 7012	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y			1
						1	9						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1		1
						1	9						
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	17	1	273	3	Y	1		1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 58		WELL #:		6	RRCID ->	211645	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5236 - 5796	
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
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	44	1	647	3	N	-0-		-0-
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	49	1	662	3	N	-0-		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	9	9 8	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	3	N	-0-		-0-
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	57	1	737	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 10		WELL #:		3	RRCID ->	211646	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	5586 - 7322	
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	36	1	471	3	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	N	-0-		-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-		-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		133	RRCID ->	211650	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5106 - 5920	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		-0-
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-		-0-
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	3			N	-0-		-0-
03	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-		-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		127	RRCID ->	211657	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5200 - 6105	
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-		-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-		-0-
01	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		13	RRCID ->	211660	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	4552 - 5466	
11	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2			Y	-0-		6
12	434 N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-		6
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		6
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-		6
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-		6
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		6

SHURLEY		WELL #:		123	RRCID ->	211671	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5152 - 6083	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		-0-
01	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3			N	-0-		-0-
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520	3			N	-0-		-0-
03	713 N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-		-0-
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366															
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998															
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2		N	-0-				-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				-0-
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3		N	-0-				-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532															
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	31	1	423	3	N	-0-			-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349															
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	30	1	443	2	Y	1			1
							1	9							
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	22	1	397	3	Y	1			1
							1	9							
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	25	1	404	3	Y	1			1
							1	9							

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761															
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	2098	3	Y	-0-			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	3	Y	-0-			-0-
01	2201	X	2000	-0-	-201	-0-	53	1	1947	3	Y	-0-			-0-
02	2016	X	1801	-0-	-215	-0-	50	1	1751	3	Y	-0-			-0-
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	53	1	1893	3	Y	-0-			-0-
04	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	54	1	1811	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093															
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
IDA CAUTHORN		WELL #:		1357	RRCID ->	211721	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6716 - 7302	
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

11		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1051	-0-	-209	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	941	-0-	-289	-0-	941 3		N	-0-		-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		4	RRCID ->	211722	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 6232 - 7435	
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	92 1	982 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	95 1	963 3	N	-0-		-0-
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	99 1	1059 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	887	-0-	-121	-0-	82 1	805 3	N	-0-		-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	95 1	961 3	N	-0-		-0-
04		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	65 1	963 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		19	RRCID ->	211724	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5098 - 6005	
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		17	RRCID ->	211725	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 6405 - 7482	
11		540 N	451	-0-	-89	-0-	28 1	422 2	Y	1		1
							1 9					
12		558 N	532	-0-	-26	-0-	33 1	498 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	26 1	439 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		420 N	398	-0-	-22	-0-	21 1	376 3	Y	1		1
							1 9					
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	25 1	400 3	Y	-0-	1 1	-0-
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	24 1	389 3	Y	1		1
							1 9					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	211727	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6142 - 8375	
11		870 N	320	-0-	-550	-0-	98 1	222 3	N	-0-		-0-
12		651 N	539	-0-	-112	-0-	169 1	370 3	N	-0-		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	142 1	380 3	N	-0-		-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	70 1	185 3	N	-0-		-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	256 1	1246 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	230 1	1523 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 40		WELL #:		13	RRCID ->	211729	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6110 - 8328	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	2		2
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	806 N	732	-0-	-74	-0-	48	1	727	2	Y	1	2 1	1
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	1	9						
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	41	1	690	3	Y	1	2 1	-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	1	9						
						36	1	642	3	Y	2		2
						2	9						
						44	1	711	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
						40	1	653	3	Y	1		2
						1	9						
SHURLEY		WELL #:		130	RRCID ->	211733	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5110 - 5970	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-		-0-
12	527 N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-		-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-		-0-
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	211737	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6270 - 8072	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		5	RRCID ->	211751	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6769 - 8072	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	3	N	-0-		-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-		-0-
01	682 N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	3	N	-0-		-0-
02	532 N	25	-0-	-507	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 173		WELL #:		10	RRCID ->	211995	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5889 - 7714	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	120	1	560	3	N	-0-		-0-
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	121	1	541	3	N	-0-		-0-
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	114	1	415	3	N	-0-		-0-
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	109	1	456	3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-		-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	119	1	543	3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH 114		WELL #:		12 S	RRCID ->	211996	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4688 - 5072	
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY		WELL #:		125	RRCID ->	211997	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5199 - 6127				
M	O	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	
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2		N	-0-				-0-	
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2		N	-0-				-0-	
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3		N	-0-				-0-	
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-				-0-	
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-				-0-	
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		4018	RRCID ->	211998	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	5436 - 8682				
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	84	1	1308	3	N	-0-			-0-	
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	84	1	1327	3	N	-0-			-0-	
01	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	84	1	1277	3	N	-0-			-0-	
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-			-0-	
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	89	1	1309	3	N	-0-			-0-	
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	3	N	-0-			-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		12	RRCID ->	211999	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4900 - 6952				
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-				-0-	
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2		N	-0-				-0-	
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3		N	-0-				-0-	
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-				-0-	
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3		N	-0-				-0-	
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-				-0-	

MAYFIELD 40		WELL #:		7	RRCID ->	212115	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318 - 8080				
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	121	1	1810	2	Y	4			5	
							4	9								
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	114	1	1736	2	Y	2	5	1	2	
							2	9								
01	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	101	1	1676	3	Y	3	4	1	1	
							3	9								
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	91	1	1625	3	Y	3			4	
							3	9								
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	110	1	1791	3	Y	2	5	1	1	
							2	9								
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	3			4	
							3	9								

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212121	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6181 - 8460				
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-	
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-	
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER		WELL #:		8706	RRCID ->	212196	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4678 - 4952
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
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	78 1	736 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	79 1	703 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	79 1	746 3	Y	-0-			-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	72 1	657 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	65 1	683 3	Y	-0-			-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	78 1	754 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	212326	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6207 - 8684
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	33 1	351 3	N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	33 1	335 3	N	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	32 1	339 3	N	-0-			-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	29 1	280 3	N	-0-			-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	30 1	307 3	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	22 1	332 3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #:		10	RRCID ->	212499	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6198 - 7418
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	42 1	631 3	N	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	46 1	635 3	N	-0-			-0-
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	44 1	632 2	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	44 1	596 2	N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51 1	660 2	N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1747	RRCID ->	212675	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	5807 - 8987
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	211 1	653 3	N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	211 1	583 3	N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	214 1	612 3	N	-0-			-0-
02	812 N	621	-0-	-191	-0-	186 1	435 3	N	-0-			-0-
03	806 N	510	-0-	-296	-0-	195 1	315 3	N	-0-			-0-
04	810 N	488	-0-	-322	-0-	188 1	300 3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #:		3	RRCID ->	212691	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6327 - 7566
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33 1	354 3	N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	33 1	334 3	N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	33 1	352 3	N	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	30 1	290 3	N	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	33 1	338 3	N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	22 1	334 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		19	RRCID ->	212694	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	6356 - 7362
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	29 1	427 2	Y	1			1
						1 9						
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	16 1	250 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	18 1	293 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	420 N	247	-0-	-173	-0-	13 1	233 3	Y	1			1
						1 9						
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	494 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27 1	430 3	Y	1			1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 61		WELL #:		6	RRCID ->	212697	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4582 -	5216
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
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	2	Y	-0-	1 1	1
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	39	1	367	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-		1
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	34	1	310	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	31	1	311	3	Y	1		1
						1	9						
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	Y	-0-		1
MAYFIELD 39		WELL #:		20 X	RRCID ->	212702	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6273 -	8206
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	1		1
						1	9						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	18	1	325	3	Y	1		1
						1	9						
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	1		1
						1	9						
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212707	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	6236 -	8216
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	3	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	N	-0-		-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	23	1	304	2	N	-0-		-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	2	N	-0-		-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	N	-0-		-0-
JONES 118		WELL #:		16	RRCID ->	212708	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7776 -	7816
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212949	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	6320 -	7498
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	171	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-		-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-		-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	212951	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	6214 -	7423
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	37	1	374	3	N	-0-		-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	3	N	-0-		-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	34	1	328	3	N	-0-		-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	3	N	-0-		-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 173		WELL #:		17	RRCID ->	213035	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5852 - 8894			
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
11	960 N	680	-0-	-280	-0-		41	1	639	3	N	-0-			-0-
12	961 N	535	-0-	-426	-0-		32	1	503	3	N	-0-			-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-		48	1	720	3	N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-		62	1	925	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		68	1	1010	3	N	-0-			-0-
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		62	1	974	3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	213049	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	6480 - 7532			
11	930 N	882	-0-	-48	-0-		55	1	827	3	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		61	1	837	3	N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		58	1	838	2	N	-0-			-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-		56	1	749	2	N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		65	1	834	2	N	-0-			-0-
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-		59	1	838	2	N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		5	RRCID ->	213062	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8883 - 9346			
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		47	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-		53	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-		54	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-		46	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-		51	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-		48	1	416	2	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		4	RRCID ->	213063	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8623 - 9139			
11	480 N	348	-0-	-132	-0-		32	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-		31	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	126	-0-	-339	-0-		14	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-		14	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	115	-0-	-164	-0-		12	1	103	2	Y	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		16	1	135	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		12	RRCID ->	213065	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5526 - 8902			
11	2400 N	2269	-0-	-131	-0-		137	1	2132	3	N	-0-			-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		143	1	2268	3	N	-0-			-0-
01	2480 X	2351	-0-	-129	-0-		146	1	2205	3	N	-0-			-0-
02	2128 X	2039	-0-	-89	-0-		128	1	1911	3	N	-0-			-0-
03	2418 X	2274	-0-	-144	-0-		144	1	2130	3	N	-0-			-0-
04	2340 X	2079	-0-	-261	-0-		125	1	1954	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4017	RRCID ->	213077	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	5456 - 8651			
11	1920 N	1864	-0-	-56	-0-		113	1	1751	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-		112	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		120	1	1818	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-		105	1	1561	3	N	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		123	1	1820	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1605	-0-	-285	-0-		96	1	1509	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1848	RRCID ->	213079	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	5288 - 5410
M	O	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
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-	-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-	-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1834	RRCID ->	213080	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	5355 - 7735
11	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	68	1	1054	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	66	1	1038	3	N	-0-	-0-
01	1302 X	1228	-0-	-74	-0-	76	1	1152	3	N	-0-	-0-
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	3	N	-0-	-0-
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1316	3	N	-0-	-0-
*04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		17	RRCID ->	213082	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	6374 - 8431
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-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2306	RRCID ->	213085	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8728 - 9238
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	19	1	167	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		117	RRCID ->	213121	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5073 - 5914
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-	-0-
12	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		19	RRCID ->	213122	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6144 - 8020
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	65	1	971	2	Y	2	3
						2	9					
12	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	26	1	396	2	Y	1	1
						1	9					
01	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	60	1	996	3	Y	2	1
						2	9					
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	2	3
						2	9					
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	2	1
						2	9					
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	3	Y	2	3
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		21	RRCID ->	213124	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6142 - 8426	
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
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	95 1	1428 2	Y	3				4
						3 9							
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	83 1	1264 2	Y	2	4	1		2
						2 9							
01	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	67 1	1121 3	Y	2	3	1		1
						2 9							
02	1428 N	1091	-0-	-337	-0-	58 1	1031 3	Y	2				3
						2 9							
03	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	76 1	1234 3	Y	2	4	1		1
						2 9							
04	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	63 1	1015 3	Y	1				2
						1 9							

MAYFIELD 39		WELL #:		23	RRCID ->	213148	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6352 - 7958	
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	38 1	576 2	Y	2				2
						2 9							
12	713 N	468	-0-	-245	-0-	29 1	438 2	Y	1	2	1		1
						1 9							
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	31 1	513 3	Y	-0-	1	1		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55 1	984 3	Y	2				2
						2 9							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	42 1	690 3	Y	2	3	1		1
						2 9							
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	607 3	Y	-0-				1

MAYFIELD 40		WELL #:		9	RRCID ->	213151	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6226 - 7244	
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	46 1	695 2	N	2				2
						2 9							
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	45 1	686 2	N	1	2	1		1
						1 9							
01	806 N	665	-0-	-141	-0-	38 1	626 3	N	1	2	1		-0-
						1 9							
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	35 1	634 3	N	6	4	8		2
						7 9							
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	43 1	695 3	N	1	2	1		1
						1 9							
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39 1	625 3	N	-0-				1

MAYFIELD 34		WELL #:		21	RRCID ->	213155	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6986 - 7110	
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	27 1	397 2	N	1				1
						1 9							
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27 1	411 2	N	1	1	1		1
						1 9							
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	21 1	349 3	N	-0-	1	1		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	370 3	N	1				1
						1 9							
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	24 1	392 3	N	-0-	1	1		-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	371 3	N	1				1
						1 9							

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213160	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6264 - 7462	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	14 1	212 3	N	-0-				-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	15 1	201 3	N	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-				-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	15 1	202 2	N	-0-				-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	N	-0-				-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	16 1	224 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406		
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
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	29	1	430	3	N	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	N	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	46	1	696	2	Y	2
						2	9				
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	Y	1
						1	9				
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	41	1	686	3	Y	1
						1	9				
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	34	1	618	3	Y	2
						2	9				
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	41	1	673	3	Y	1
						1	9				
04	690 N	552	-0-	-138	-0-	32	1	520	3	Y	1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	351	1	3752	3	N	-0-
12	3069 X	2847	-0-	-222	-0-	256	1	2591	3	N	-0-
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	361	1	3860	3	N	-0-
02	3836 X	3355	-0-	-481	-0-	312	1	3043	3	N	-0-
03	4247 X	3726	-0-	-521	-0-	336	1	3390	3	N	-0-
04	4110 X	3528	-0-	-582	-0-	222	1	3306	3	N	-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	N	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
11	1020 N	927	-0-	-93	-0-	56	1	871	3	N	-0-
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	61	1	960	3	N	-0-
01	1023 N	841	-0-	-182	-0-	52	1	789	3	N	-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	51	1	767	3	N	-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	58	1	857	3	N	-0-
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
11	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	106	1	1647	3	N	-0-
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	114	1	1807	3	N	-0-
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	118	1	1788	3	N	-0-
02	1624 N	1136	-0-	-488	-0-	71	1	1065	3	N	-0-
03	1922 N	1043	-0-	-879	-0-	66	1	977	3	N	-0-
04	1830 N	1367	-0-	-463	-0-	82	1	1285	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #:		1847	RRCID ->	213288	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	5210 -	8508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	49	1	760	3	N	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	3	N	-0-			-0-
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	3	N	-0-			-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	45	1	673	3	N	-0-			-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-			-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-			-0-

KARNES, W. H. C		WELL #:		7 X	RRCID ->	213348	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8534 -	8949
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	60	1	594	2	Y	-0-	-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	72	1	598	2	Y	-0-	-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	72	1	590	2	Y	-0-	-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	59	1	501	2	Y	-0-	-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-	-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	61	1	527	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY RR 1B		WELL #:		1	RRCID ->	213351	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5438 -	6687
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	83	1	1088	3	N	-0-	-0-
12	1271	N	887	-0-	-384	-0-	59	1	828	3	N	-0-	-0-
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	54	1	833	3	N	-0-	-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	N	-0-	-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-	-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		3	RRCID ->	213352	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	5467 -	6527
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-	-0-
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	30	1	423	3	N	-0-	-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-	-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	3	N	-0-	-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-	-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	3	N	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 -	7358
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	3	N	-0-	-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-	-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	2	N	-0-	-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-	-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-	-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213390	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6350 -	8584
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	61	1	654	3	N	-0-	-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	3	N	-0-	-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	3	N	-0-	-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-	-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	N	-0-	-0-
04	900	N	577	-0-	-323	-0-	36	1	541	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213430	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6426 -	8520
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	55	1	588	3	N	-0-	-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	47	1	478	3	N	-0-	-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	63	1	668	3	N	-0-	-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	531	3	N	-0-	-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	N	-0-	-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	40	1	597	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 110		WELL #:		20	RRCID ->	213573	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5518 - 6620
M	O	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		
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3	N	-0-				-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	N	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	12 3			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-				-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	23 3			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		6	RRCID ->	213587	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5558 - 5822
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	30 1	N	-0-	396 3			-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	28 1	N	-0-	388 3			-0-
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	25 1	N	-0-	389 3			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	18 1	N	-0-	351 3			-0-
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	13 1	N	-0-	253 3			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	18 1	N	-0-	352 3			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		4	RRCID ->	213594	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6348 - 8262
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	151 1	N	-0-	242 3			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	159 1	N	-0-	270 3			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	155 1	N	-0-	248 3			-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	132 1	N	-0-	207 3			-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	155 1	N	-0-	227 3			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	145 1	N	-0-	251 3			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		21	RRCID ->	213596	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5502 - 6600
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	847 3			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	906 3			-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-	934 3			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-	843 3			-0-
03	930 N	791	-0-	-139	-0-	39 1	N	-0-	752 3			-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	953 3			-0-

RICHARDSON 135		WELL #:		9	RRCID ->	213617	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6122 - 7040
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	Y	-0-	21 2			2
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	Y	-0-	23 2			2
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	Y	-0-	25 3			2
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	Y	-0-	22 3			2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	Y	-0-	21 3			2
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	Y	-0-	21 3			2

MAYFIELD 32		WELL #:		18	RRCID ->	213620	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6364 - 8124
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	29 1	Y	1	434 2			1
						1 9						
12	651 N	21	-0-	-630	-0-	1 1	Y	-0-	20 2	1 1		-0-
01	620 N	183	-0-	-437	-0-	10 1	Y	-0-	173 3			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	2	786 3			2
						2 9						
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	650 3	2 1		-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	1	556 3			1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY RR 1E		WELL #:		2	RRCID ->	213623	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 5656 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	690 N	688	-0-	-2	-0-		49	1	639	3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		48	1	668	3	N	-0-			-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-		43	1	666	3	N	-0-			-0-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-		30	1	599	3	N	-0-			-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-		35	1	673	3	N	-0-			-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-		33	1	648	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		5	RRCID ->	213706	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 6606 - 8548				
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		114	1	1219	3	N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		122	1	1231	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-		111	1	1187	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1124	-0-	-108	-0-		104	1	1020	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1242	-0-	-122	-0-		112	1	1130	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-		76	1	1124	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1764	RRCID ->	213742	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5456 - 8462				
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-		58	1	900	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-		61	1	967	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-		61	1	929	3	N	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-		58	1	862	3	N	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		67	1	986	3	N	-0-			-0-
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		63	1	995	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1776 X	RRCID ->	213752	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 5364 - 8480				
11	660 N	641	-0-	-19	-0-		39	1	602	3	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-		38	1	607	3	N	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-		41	1	613	3	N	-0-			-0-
02	588 N	583	-0-	-5	-0-		37	1	546	3	N	-0-			-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-		40	1	593	3	N	-0-			-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-		37	1	579	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1766	RRCID ->	213755	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5216 - 7532				
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-		50	1	777	3	N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-		47	1	742	3	N	-0-			-0-
01	868 N	616	-0-	-252	-0-		38	1	578	3	N	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		98	1	1458	3	N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		97	1	1431	3	N	-0-			-0-
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		81	1	1270	3	N	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #:		6	RRCID ->	213758	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 6924 - 8120				
11	480 N	414	-0-	-66	-0-		27	1	387	3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-		26	1	407	3	N	-0-			-0-
							2	9							
01	465 N	319	-0-	-146	-0-		18	1	301	3	N	-0-			-0-
02	392 N	220	-0-	-172	-0-		13	1	207	3	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-		26	1	431	3	N	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		25	1	429	3	N	-0-			-0-
							1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1774	RRCID ->	213759	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	5205 - 7744
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	
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	37	1	577	3	N	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-	-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	39	1	574	3	N	-0-	-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	37	1	574	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		21	RRCID ->	213761	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6380 - 7494
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	27	1	292	3	N	-0-	-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	30	1	305	3	N	-0-	-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	N	-0-	-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	20	1	199	3	N	-0-	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	29	1	289	3	N	-0-	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	213762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6370 - 7502
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	191	1	345	3	N	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	201	1	376	3	N	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	2	N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	180	1	313	2	N	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	201	1	340	2	N	-0-	-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	193	1	341	2	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #:		1	RRCID ->	213764	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5662 - 6840
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	74	1	1036	3	N	-0-	-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	N	-0-	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	53	1	1029	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	49	1	945	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1846	RRCID ->	213765	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5313 - 8055
11	1200 N	674	-0-	-526	-0-	41	1	633	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	63	1	996	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	967	-0-	-242	-0-	60	1	907	3	N	-0-	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	62	1	914	3	N	-0-	-0-
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #:		11	RRCID ->	213766	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5256 - 5828
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	88	1	199	2	Y	1	1
						1	9					
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	1	1
						1	9					
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	Y	-0-	1
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	423	3	Y	2	1
						2	9					
03	434 N	123	-0-	-311	-0-	57	1	66	3	Y	-0-	1
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 33		WELL #:		20	RRCID ->	213767	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6286 - 9028		
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
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1			1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	1			1
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	9							
						13	1	206	3	Y	-0-	1	1	-0-
						15	1	235	3	Y	1			1
						1	9							
DUKE WILSON 173		WELL #:		12X	RRCID ->	213779	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	5790 - 8389		
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	N	-0-			-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	51	1	807	3	N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	50	1	751	3	N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-			-0-
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-			-0-
HUNT 24		WELL #:		7	RRCID ->	213781	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8647 - 9184		
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	110	1	1088	2	Y	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1167	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	121	1	1056	2	Y	-0-			-0-
MAYFIELD 46		WELL #:		22	RRCID ->	213789	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	6174 - 7992		
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	2			2
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2	3	1	1
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	961 N	941	-0-	-20	-0-	55	1	917	3	Y	2	2	1	1
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	2	9							
						51	1	916	3	Y	2			3
						55	1	885	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
						53	1	852	3	Y	1			2
						1	9							
MORRISS 64		WELL #:		12	RRCID ->	213794	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5210 - 5770		
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	219	1	515	2	Y	2	3	1	2
12	806 N	678	-0-	-128	-0-	2	9							
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	223	1	453	2	Y	2	3	1	1
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	2	9							
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	236	1	569	3	Y	2			3
04	780 N	553	-0-	-227	-0-	2	9							
						209	1	469	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
						169	1	445	3	Y	-0-			1
						204	1	348	3	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090		
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
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	212	1	676	3	N	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	217	1	679	3	N	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	197	1	596	3	N	48
						53	9				8
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	218	1	647	3	N	-0-
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	210	1	654	3	N	-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	1
						1	9				1
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1
						1	9				
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	16	1	154	3	Y	1
						1	9				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268		
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	88	1	1321	3	N	-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	82	1	1129	3	N	-0-
01	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	80	1	1155	2	N	-0-
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	90	1	1211	2	N	-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1343	2	N	-0-
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	2	N	-0-

MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926		
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	Y	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	Y	1
						1	9				1
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1
						1	9				
03	434 N	184	-0-	-250	-0-	17	1	166	3	Y	1
						1	9				
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-
											1

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662		
11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	89	1	1161	3	N	-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	86	1	1198	3	N	-0-
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	79	1	1224	3	N	-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1260	3	N	-0-
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	3	N	-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678		
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	53	1	697	3	N	-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	51	1	714	3	N	-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	45	1	698	3	N	-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	3	N	-0-
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	3	N	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	34	1	661	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

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
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

11	960 N	947	-0-	-13	-0-	59	1	886	2	Y	2			2
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	60	1	914	2	Y	2	3	1	1
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1	1
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	46	1	826	3	Y	1			2
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	Y	2	3	1	1
04	900 N	813	-0-	-87	-0-	47	1	765	3	Y	1			2

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	2			2
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	2	3	1	1
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	2	2	1	1
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	37	1	663	3	Y	2	1	8	2
03	930 N	727	-0-	-203	-0-	42	1	683	3	Y	2	3	1	1
04	1320 N	631	-0-	-689	-0-	37	1	594	3	Y	-0-			1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	296	1	1362	3	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	221	1	529	3	N	-0-			-0-
01	992 N	430	-0-	-562	-0-	191	1	239	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	351	-0-	-1189	-0-	124	1	227	3	N	-0-			-0-
03	744 N	306	-0-	-438	-0-	89	1	217	3	N	-0-			-0-
04	420 N	228	-0-	-192	-0-	62	1	166	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	22	1	292	2	N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	N	-0-			-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VALLIANT "C"		WELL #:		3802	RRCID ->	213843	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	6284 - 7558	
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
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	3	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	23	1	331	2	N	-0-		-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	22	1	291	2	N	-0-		-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	2	N	-0-		-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		1	RRCID ->	213847	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	5771 - 7092	
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-		-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-		-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	N	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	20	1	398	3	N	-0-		-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-		-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	22	1	420	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		12	RRCID ->	213851	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4022 - 5420	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	Y	-0-		7
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	2	Y	-0-		7
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-		7
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	79	1	702	3	Y	-0-		7
03	868 N	773	-0-	-95	-0-	62	1	711	3	Y	-0-		7
04	840 N	810	-0-	-30	-0-	84	1	726	3	Y	-0-		7

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		604	RRCID ->	213853	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	6336 - 7425	
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	44	1	465	3	N	-0-		-0-
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	40	1	401	3	N	-0-		-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	41	1	433	3	N	-0-		-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	34	1	334	3	N	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-		-0-
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		5	RRCID ->	213860	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	5474 - 5662	
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	61	1	856	3	N	-0-		-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	55	1	849	3	N	-0-		-0-
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	41	1	806	3	N	-0-		-0-
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-		-0-
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #:		20	RRCID ->	213861	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	5410 - 6712	
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	161	1	1315	3	N	3	3 8	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	156	1	1034	3	N	-0-		-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1167	-0-	-205	-0-	144	1	1023	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	114	1	943	3	N	-0-		-0-
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	3	3 8	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLIANT, L. R.		WELL #:		27	RRCID ->	213862	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	6302 - 8140
M	O	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
11	2010 N	1844	-0-	-166	-0-	115 1	1729 3	N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	129 1	1777 3	N	-0-			-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	118 1	1703 2	N	-0-			-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	119 1	1605 2	N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	138 1	1774 2	N	-0-			-0-
*04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	125 1	1767 2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		927S	RRCID ->	213873	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4848 - 5111
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		11	RRCID ->	213877	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6602 - 8656
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	25 1	346 3	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30 1	427 3	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34 1	472 3	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 2	N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32 1	433 3	N	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	30 1	411 2	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		603	RRCID ->	213879	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6306 - 8548
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	49 1	528 3	N	-0-			-0-
12	620 N	407	-0-	-213	-0-	37 1	370 3	N	-0-			-0-
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	36 1	384 3	N	-0-			-0-
02	532 N	344	-0-	-188	-0-	32 1	312 3	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	381 3	N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	26 1	392 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		20	RRCID ->	213886	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	12 1	185 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	183 2	Y	1	1 1		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	11 1	182 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	9 1	170 3	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	Y	1	1 1		-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		25	RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	65 1	974 2	Y	3			3
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	66 1	1000 2	Y	1	3 1		1
01	1116 N	799	-0-	-317	-0-	45 1	752 3	Y	2	2 1		1
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	49 1	881 3	Y	1			2
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	59 1	965 3	Y	2	3 1		1
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53 1	854 3	Y	1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUKE WILSON 173		WELL #:		14	RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690 - 7736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	55	1	854	3	N	-0-		-0-
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	55	1	868	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	934	-0-	-89	-0-	58	1	876	3	N	-0-		-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-		-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "E1"		WELL #:		3	RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	3	N	-0-		-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	74	1	390	3	N	-0-		-0-
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	57	1	300	3	N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	429	3	N	-0-		-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	66	1	328	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #:		10	RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714	
11	750 N	591	-0-	-159	-0-	130	1	460	2	Y	1	3 1	1
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	151	1	594	2	Y	2	2 1	1
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	151	1	594	3	Y	1		2
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	552	3	Y	2	3 1	1
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	116	1	540	3	Y	-0-		1
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	137	1	572	3	Y	2		3

SHURLEY 111		WELL #:		20	RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324	
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-		-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	3	N	-0-		-0-
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	32	1	604	3	N	-0-		-0-
02	672 N	311	-0-	-361	-0-	17	1	294	3	N	-0-		-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	29	1	559	3	N	-0-		-0-
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	34	1	562	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		5	RRCID ->	213972	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	5776 - 8033	
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	N	-0-		-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1679	3	N	-0-		-0-
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	3	N	-0-		-0-
02	1988 X	1340	-0-	-648	-0-	65	1	1275	3	N	-0-		-0-
03	2201 X	1398	-0-	-803	-0-	68	1	1330	3	N	-0-		-0-
04	2130 X	1295	-0-	-835	-0-	63	1	1232	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9212S	RRCID ->	213973	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4816 - 5138	
11	570 N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-		-0-
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-		-0-
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-		-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	3	3			N	-0-		-0-
03	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-		-0-
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 39		WELL #:		21	RRCID ->	213980	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6338 - 8260
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
11	990 N	824	-0-	-166	-0-	51 1	771 2	Y	2			2
						2 9						
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	57 1	862 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50 1	831 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46 1	829 3	Y	1			2
						1 9						
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	57 1	928 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	53 1	851 3	Y	1			2
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	213982	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6224 - 8486
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	85 1	860 3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	373 3	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	-0-			-0-
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
04	390 N	82	-0-	-308	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187		WELL #:		15	RRCID ->	214003	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5658 - 8088
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	68 1	99 3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	90 1	98 3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	91 1	98 3	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	84 1	87 3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	82 1	92 3	N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	70 1	88 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	214004	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	6324 - 7572
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	21 1	316 3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	20 1	272 3	N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	20 1	295 2	N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	21 1	278 2	N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	281 2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		22	RRCID ->	214018	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	5520 - 6666
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	12 1	211 3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 3	N	-0-			-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58 1	1097 3	N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 3	N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	38 1	741 3	N	-0-			-0-
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	56 1	908 3	N	-0-			-0-

VALLANT, L.R.		WELL #:		304	RRCID ->	214019	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6284 - 7562
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	56 1	838 3	N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 1	843 3	N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	58 1	840 2	N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	58 1	785 2	N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	68 1	880 2	N	-0-			-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	63 1	888 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670												
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
11		930 N	906	-0-	-24	-0-	64	1	842	3	N	-0-
12		992 N	943	-0-	-49	-0-	63	1	880	3	N	-0-
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	56	1	863	3	N	-0-
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	38	1	755	3	N	-0-
03		930 N	830	-0-	-100	-0-	41	1	789	3	N	-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	41	1	807	3	N	-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620												
11		1500 N	1355	-0-	-145	-0-	84	1	1271	3	N	-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	3	N	-0-
01		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	71	1	1031	2	N	-0-
02		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	82	1	1100	2	N	-0-
03		1395 N	1239	-0-	-156	-0-	89	1	1150	2	N	-0-
*04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	N	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606												
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	12	1	163	2	N	-0-
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	2	N	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748												
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	34	1	509	3	N	-0-
12		558 N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	3	N	-0-
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-
02		504 N	399	-0-	-105	-0-	28	1	371	2	N	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-
*04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413												
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	26	1	409	3	N	-0-
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844												
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	N	-0-
12		1023 N	972	-0-	-51	-0-	58	1	914	3	N	-0-
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-	57	1	933	3	N	-0-
02		896 N	540	-0-	-356	-0-	32	1	508	3	N	-0-
03		961 N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	3	N	-0-
04		960 N	895	-0-	-65	-0-	49	1	846	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 39		WELL #:		24	RRCID ->	214044	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6364 - 8004
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	26 1	387 2	Y	1			1
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	1 9	398 2	Y	1	1 1		1
01	434 N	277	-0-	-157	-0-	1 9	261 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	16 1	246 3	Y	1			1
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	1 9	338 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	Y	1			1
						18 1						
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		403	RRCID ->	214049	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7779
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1	126 3	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 3	N	-0-			-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	214053	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6406 - 8558
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	31 1	467 3	N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	44 1	605 3	N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51 1	734 2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52 1	702 2	N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57 1	731 2	N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 2	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		6	RRCID ->	214056	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6397 - 7734
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	21 1	303 3	N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	19 1	303 3	N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	298 3	N	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	16 1	259 3	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	17 1	281 3	N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		103	RRCID ->	214435	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6402 - 7720
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	4 1	92 3	N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	411 3	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	354 3	N	-0-			-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	16 1	389 3	N	-0-			-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	15 1	345 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		3	RRCID ->	214439	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5250 - 6646
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	51 1	668 3	N	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	52 1	720 3	N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	641 3	N	-0-			-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	36 1	702 3	N	-0-			-0-
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	33 1	646 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370													
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
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-	-0-	
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	
02		1428 N	1118	-0-	-310	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	
03		1581 N	874	-0-	-707	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
04		1500 N	1025	-0-	-475	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092													
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	-0-	
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	
01		403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	
02		364 N	107	-0-	-257	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
03		279 N	129	-0-	-150	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	
04		300 N	90	-0-	-210	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540													
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	
02		252 N	180	-0-	-72	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954													
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	-0-	
12		775 N	643	-0-	-132	-0-	-0-	157	1	N	-0-	-0-	
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	-0-	
02		644 N	591	-0-	-53	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-	
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-	-0-	
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116													
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720													
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	107	1	N	-0-	-0-	
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-	
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-	
02		392 N	374	-0-	-18	-0-	-0-	99	1	N	-0-	-0-	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-	
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786													
11		1770 N	1591	-0-	-179	-0-	-0-	113	1	N	-0-	-0-	
12		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-	
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-	
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-	
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-	-0-	
04		1800 N	1488	-0-	-312	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

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
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

11	1590 N	1075	-0-	-515	-0-	67	1	1008	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	98	1	1348	3	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	121	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	83	1	1071	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1034	-0-	-616	-0-	68	1	966	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	3	N	-0-			-0-
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	64	1	889	3	N	-0-			-0-
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	3	N	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-			-0-
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	3	N	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

11	630 N	594	-0-	-36	-0-	42	1	552	3	N	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	44	1	610	3	N	-0-			-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	27	1	524	3	N	-0-			-0-
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	3	N	-0-			-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	29	1	568	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

11	780 N	717	-0-	-63	-0-	45	1	672	3	N	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	46	1	620	2	N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-			-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	127	1	2017	3	N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	3	N	-0-			-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	N	-0-			-0-
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

11	750 N	461	-0-	-289	-0-	33	1	428	3	N	-0-			-0-
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-			-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY RR 1A		WELL #:		5	RRCID ->	215112	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5505 - 5759			
M	O	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
11	390 N	351	-0-	-39	-0-		25	1	326	3	N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-		24	1	330	3	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		23	1	364	3	N	-0-			-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-		16	1	311	3	N	-0-			-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-		7	1	131	3	N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-		15	1	282	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1267 S	RRCID ->	215114	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6066 - 6084			
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-		90	1	953	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	627	-0-	-489	-0-		92	1	535	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-		81	1	706	3	N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		84	1	977	3	N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		92	1	950	3	N	-0-			-0-
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-		90	1	887	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		6	RRCID ->	215115	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5328 - 6446			
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-		52	1	675	3	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-		52	1	724	3	N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-		48	1	744	3	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-		33	1	657	3	N	-0-			-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-		36	1	704	3	N	-0-			-0-
04	780 N	758	-0-	-22	-0-		37	1	721	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1777	RRCID ->	215116	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5101 - 7650			
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		45	1	699	3	N	-0-			-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-		43	1	673	3	N	-0-			-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-		44	1	662	3	N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-		41	1	615	3	N	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-		44	1	643	3	N	-0-			-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-		41	1	646	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1767	RRCID ->	215219	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5180 - 7446			
11	1800 N	1631	-0-	-169	-0-		99	1	1532	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1645	-0-	-153	-0-		98	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1692	-0-	-44	-0-		105	1	1587	3	N	-0-			-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		104	1	1547	3	N	-0-			-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		117	1	1728	3	N	-0-			-0-
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		107	1	1674	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		16	RRCID ->	215238	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6416 - 7584			
11	330 N	295	-0-	-35	-0-		24	1	260	3	N	10	10 8		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-		25	1	257	3	N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-		24	1	256	3	N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-		20	1	199	3	N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-		25	1	250	3	N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		17	1	257	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		104S	RRCID ->	215239	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2756 - 2950
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
11	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	3	Y	-0-		-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	3	Y	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3	Y	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3	Y	-0-		-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		8	RRCID ->	215240	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5638 - 6866
11	990 N	905	-0-	-85	-0-		64	1	841	3	N	-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-		65	1	909	3	N	-0-
01	961 N	927	-0-	-34	-0-		56	1	871	3	N	-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-		40	1	782	3	N	-0-
03	961 N	921	-0-	-40	-0-		45	1	876	3	N	-0-
04	900 N	893	-0-	-7	-0-		44	1	849	3	N	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		20S	RRCID ->	215260	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4708 - 6022
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		5	RRCID ->	215262	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6246 - 8492
11	750 N	689	-0-	-61	-0-		59	1	630	3	N	-0-
12	775 N	528	-0-	-247	-0-		48	1	480	3	N	-0-
01	744 N	485	-0-	-259	-0-		42	1	443	3	N	-0-
02	644 N	398	-0-	-246	-0-		37	1	361	3	N	-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-		42	1	427	3	N	-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-		29	1	433	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		5	RRCID ->	215303	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	6755 - 7840
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-		61	1	1058	3	N	-0-
12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-		63	1	1058	3	N	-0-
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-		57	1	1041	3	N	-0-
02	1036 N	970	-0-	-66	-0-		49	1	921	3	N	-0-
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-		54	1	1022	3	N	-0-
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-		51	1	956	3	N	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		19	RRCID ->	215331	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6422 - 8600
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		123	1	1319	3	N	-0-
12	1643 N	1369	-0-	-274	-0-		123	1	1246	3	N	-0-
01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-		133	1	1416	3	N	-0-
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-		118	1	1148	3	N	-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		136	1	1369	3	N	-0-
04	1500 N	1409	-0-	-91	-0-		89	1	1320	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		21	RRCID ->	215362	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	7031 - 7164
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		4	1	84	3	N	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-		3	1	67	3	N	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		9	1	229	3	N	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-		2	1	40	3	N	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		12	1	254	3	N	-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		7	1	152	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 5		WELL #:		3	RRCID ->	215371	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5412 - 7808		
M	O	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
11	900 N	824	-0-	-76	-0-		58	1	766	3	N	-0-		-0-
12	899 N	734	-0-	-165	-0-		49	1	685	3	N	-0-		-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-		51	1	796	3	N	-0-		-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-		36	1	703	3	N	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-		41	1	802	3	N	-0-		-0-
04	810 N	754	-0-	-56	-0-		37	1	717	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #:		3302	RRCID ->	215379	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6450 - 7762		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-		17	1	243	3	N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-		15	1	240	3	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-		14	1	235	3	N	-0-		-0-
02	252 N	192	-0-	-60	-0-		11	1	181	3	N	-0-		-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-		11	1	178	3	N	-0-		-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-		10	1	169	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		5	RRCID ->	215383	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	6532 - 7782		
11	300 N	278	-0-	-22	-0-		18	1	260	3	N	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-		17	1	265	3	N	-0-		-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-		16	1	263	3	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-		15	1	232	3	N	-0-		-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-		15	1	252	3	N	-0-		-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		16	1	272	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		1	RRCID ->	215385	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5710 - 6795		
11	630 N	136	-0-	-494	-0-		10	1	126	3	N	-0-		-0-
12	620 N	2	-0-	-618	-0-		2	3			N	-0-		-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-		32	1	491	3	N	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		37	1	728	3	N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-		37	1	710	3	N	-0-		-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-		33	1	643	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		1	RRCID ->	215388	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5554 - 6027		
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-		71	1	924	3	N	-0-		-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		72	1	1006	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-		63	1	985	3	N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-		47	1	922	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	963	-0-	-122	-0-		47	1	916	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-		46	1	902	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		304	RRCID ->	215390	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6456 - 7661		
11	600 N	571	-0-	-29	-0-		37	1	534	3	N	-0-		-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-		35	1	545	3	N	-0-		-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-		33	1	543	3	N	-0-		-0-
02	532 N	406	-0-	-126	-0-		24	1	382	3	N	-0-		-0-
03	589 N	490	-0-	-99	-0-		27	1	463	3	N	-0-		-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-		27	1	462	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 32		WELL #:		14	RRCID ->	215391	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8069
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		
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	539 2	Y	1			1
12	682 N	568	-0-	-114	-0-	1 9 35 1	531 2	Y	2	2 1		1
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	2 9 34 1	565 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	1 9 28 1	495 3	Y	1			1
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 9 34 1	544 3	Y	1	2 1		-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	1 9 30 1	482 3	Y	1			1
						1 9						

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		6025	RRCID ->	215392	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8758 - 9158
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	227 1	575 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	346	-0-	-460	-0-	137 1	209 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	205 1	623 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	515	-0-	-241	-0-	114 1	401 2	Y	-0-			-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	278 1	865 2	Y	-0-			-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	246 1	673 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		3	RRCID ->	215404	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5492 - 6768
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	79 1	1030 3	N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	79 1	1094 3	N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72 1	1116 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	1034	-0-	-2	-0-	50 1	984 3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	55 1	1073 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	53 1	1038 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		1	RRCID ->	215406	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5432 - 6642
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	53 1	690 3	N	-0-			-0-
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	53 1	740 3	N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52 1	806 3	N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	694 3	N	-0-			-0-
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	36 1	709 3	N	-0-			-0-
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	39 1	755 3	N	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2308	RRCID ->	215407	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8595 - 9035
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAYER 37		WELL #:		11	RRCID ->	215408	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6356 - 6772
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			1
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			1
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715															
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
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	30	1	392	3	N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-			-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-			-0-
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682															
11		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	73	1	951	3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	72	1	1004	3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	67	1	1041	3	N	-0-			-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	52	1	1020	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010															
11		1020 N	956	-0-	-64	-0-	58	1	898	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	937	-0-	-86	-0-	56	1	881	3	N	-0-			-0-
01		992 N	924	-0-	-68	-0-	57	1	867	3	N	-0-			-0-
02		896 N	848	-0-	-48	-0-	53	1	795	3	N	-0-			-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961	3	N	-0-			-0-
*04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318															
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530															
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	31	1	462	3	N	-0-			-0-
12		496 N	411	-0-	-85	-0-	28	1	383	3	N	-0-			-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	2	N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	30	1	404	2	N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-			-0-
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	28	1	394	2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638															
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710															
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
12		186 N	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		406S	RRCID ->	215751	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	4322	PERF.	3071 - 3868
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
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 1	222 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	244 3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 3	Y	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 3	Y	-0-			-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		6	RRCID ->	215761	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	5472 - 6714
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64 1	833 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	63 1	871 3	N	-0-			-0-
01	961 N	820	-0-	-141	-0-	50 1	770 3	N	-0-			-0-
02	840 N	605	-0-	-235	-0-	29 1	576 3	N	-0-			-0-
03	930 N	637	-0-	-293	-0-	31 1	606 3	N	-0-			-0-
04	780 N	567	-0-	-213	-0-	28 1	539 3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		17	RRCID ->	215764	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6396 - 7528
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	58 1	875 3	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60 1	832 3	N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	55 1	789 2	N	-0-			-0-
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	55 1	735 2	N	-0-			-0-
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	62 1	793 2	N	-0-			-0-
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55 1	787 2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		5	RRCID ->	215770	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5508 - 6840
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	48 1	631 3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	49 1	680 3	N	-0-			-0-
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	38 1	591 3	N	-0-			-0-
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	26 1	514 3	N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 3	N	-0-			-0-
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	761 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #:		3	RRCID ->	215779	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5592 - 6708
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	64 1	843 3	N	-0-			-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	62 1	865 3	N	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59 1	918 3	N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41 1	807 3	N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46 1	893 3	N	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	43 1	841 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		18	RRCID ->	215792	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	6318 - 7234
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		911S	RRCID ->	215794	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4714 - 5048
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3		N	-0-			-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1054S	RRCID ->	215808	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	4756 - 5050
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
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-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		2	RRCID ->	215810	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5508 - 5714
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	N	-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	N	-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	3	N	-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	27	1	518	3	N	-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		2	RRCID ->	215812	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5654 - 6922
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	75	1	987	3	N	-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	3	N	-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	54	1	1045	3	N	-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	51	1	992	3	N	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		23	RRCID ->	215815	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6512 - 8185
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	51	1	770	3	N	-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	52	1	718	3	N	-0-
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	44	1	640	2	N	-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	38	1	508	2	N	-0-
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	31	1	395	2	N	-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	26	1	375	2	N	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		3	RRCID ->	215822	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5576 - 6864
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	53	1	698	3	N	-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	55	1	770	3	N	-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	3	N	-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	3	N	-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	N	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		4	RRCID ->	215854	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5694 - 7728
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	3	N	-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	N	-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	3	N	-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	58	1	1137	3	N	-0-
04	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	56	1	1095	3	N	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		1	RRCID ->	215855	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5309 - 6736
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	107	1	1397	3	N	-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	124	1	1721	3	N	-0-
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1357	3	N	-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	N	-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	3	N	-0-
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1059 S	RRCID ->	215856	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4744 - 5044
M	O	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		929S	RRCID ->	215870	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	4802 - 5114
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350 3		N			-0-	
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3		N			-0-	
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3		N			-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N			-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N			-0-	
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 3		N			-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		28	RRCID ->	215871	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6132 - 7448
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	26 1	385 3	N			-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 3	N			-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N			-0-	
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	26 1	351 2	N			-0-	
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	30 1	390 2	N			-0-	
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	27 1	383 2	N			-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		1	RRCID ->	215872	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	5560 - 7252
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	86 1	1121 3	N			-0-	
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	85 1	1189 3	N			-0-	
01	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	79 1	1220 3	N			-0-	
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	48 1	943 3	N			-0-	
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	60 1	1169 3	N			-0-	
04	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	58 1	1127 3	N			-0-	

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2309	RRCID ->	215875	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8690 - 9276
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	21 1	205 2	Y			-0-	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	23 1	193 2	Y			-0-	
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 2	Y			-0-	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	22 1	184 2	Y			-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y			-0-	
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	21 1	187 2	Y			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1835	RRCID ->	215876	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7360 - 8800
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N			-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N			-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N			-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N			-0-	
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N			-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		7	RRCID ->	215877	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	5568 - 5828
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53 1	689 3	N			-0-	
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	49 1	689 3	N			-0-	
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	45 1	706 3	N			-0-	
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	32 1	629 3	N			-0-	
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	35 1	688 3	N			-0-	
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	34 1	660 3	N			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500														
M	O	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984														
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-	-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-	-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	-0-	29	1	752	3	N	-0-	-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	N	-0-	-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	N	-0-	-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	691	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002														
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	-0-	81	1	1409	3	N	-0-	-0-
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	-0-	86	1	1439	3	N	1	-0-
								1	9					
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	-0-	84	1	1528	3	N	-0-	-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	3	N	-0-	-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	3	N	7	-0-
								8	9					
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	-0-	77	1	1458	3	N	1	-0-
								1	9					

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550														
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-	-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-	-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-	-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-	-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	N	-0-	-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696														
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	Y	-0-	1
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	162	2	Y	-0-	1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	Y	-0-	-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	-0-	52	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	-0-	57	1	121	3	Y	-0-	-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	112	3	Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644														
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	958	3	N	-0-	-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	-0-	92	1	932	3	N	-0-	-0-
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	-0-	94	1	1006	3	N	-0-	-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	-0-	87	1	846	3	N	-0-	-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	968	3	N	-0-	-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	-0-	65	1	966	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

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	600 N	541	-0-	-59	-0-	46 1	491 3	N	4	4 8	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4 9	655 3	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65 1	608 3	N	-0-		-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	57 1	416 3	N	-0-		-0-
03	713 N	356	-0-	-357	-0-	43 1	324 3	N	-0-		-0-
04	630 N	427	-0-	-203	-0-	32 1	400 3	N	-0-		-0-
						27 1					

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

11	600 N	569	-0-	-31	-0-	40 1	529 3	N	-0-		-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	41 1	573 3	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	561 3	N	-0-		-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	26 1	502 3	N	-0-		-0-
03	620 N	580	-0-	-40	-0-	28 1	552 3	N	-0-		-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	27 1	522 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

11	600 N	544	-0-	-56	-0-	39 1	505 3	N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40 1	559 3	N	-0-		-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	37 1	581 3	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27 1	522 3	N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29 1	566 3	N	-0-		-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	28 1	540 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

11	450 N	437	-0-	-13	-0-	31 1	406 3	N	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	30 1	416 3	N	-0-		-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	27 1	421 3	N	-0-		-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	20 1	388 3	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	N	-0-		-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	N	-0-		-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	82 1	808 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	166	-0-	-578	-0-	18 1	148 2	Y	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	95 1	783 2	Y	-0-		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	106 1	906 2	Y	-0-		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	102 1	851 2	Y	-0-		-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	126 1	1100 2	Y	-0-		-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	88 1	864 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	103 1	856 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	408	-0-	-584	-0-	44 1	364 2	Y	-0-		-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101 1	862 2	Y	-0-		-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	110 1	917 2	Y	-0-		-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	96 1	834 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		103S	RRCID ->	215939	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2896 - 4208	
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
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	583	-0-	-89	-0-	16	1	567	3	Y	-0-		-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	20	1	690	3	Y	-0-		-0-

HUNT 19		WELL #:		2	RRCID ->	215954	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8845 - 9346	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		804	RRCID ->	215955	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	6526 - 6984	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-		-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1131S	RRCID ->	215956	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4405 - 5486	
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	3	N	-0-		-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	3	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-		-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		2003	RRCID ->	215976	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5902 - 8024	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-		-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-		-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		12	RRCID ->	215977	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	6374 - 8600	
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	52	1	560	3	N	-0-		-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	64	1	649	3	N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
03	713 N	679	-0-	-34	-0-	61	1	618	3	N	-0-		-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	42	1	618	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284												
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

11		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
02		980 N	919	-0-	-61	-0-	919 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3		N	-0-		-0-
04		960 N	951	-0-	-9	-0-	951 3		N	-0-		-0-

BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666												
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	37 1	552 3	N	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 3	N	-0-		-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	40 1	577 2	N	-0-		-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	36 1	488 2	N	-0-		-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 2	N	-0-		-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	39 1	556 2	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690												
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	41 1	443 3	N	-0-		-0-
12		589 N	329	-0-	-260	-0-	30 1	299 3	N	-0-		-0-
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	37 1	390 3	N	-0-		-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	415 3	N	-0-		-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	47 1	474 3	N	-0-		-0-
*04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816												
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	5 1	203 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	5 1	202 3	Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	191 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	4 1	145 3	Y	-0-		-0-
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	4 1	147 3	Y	-0-		-0-
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	4 1	141 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900												
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	8 1	138 3	N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	6 1	114 3	N	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	116 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160												
11		690 N	421	-0-	-269	-0-	26 1	394 2	Y	1		1
							1 9					
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	51 1	775 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	37 1	610 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
02		392 N	326	-0-	-66	-0-	17 1	308 3	Y	1		1
							1 9					
03		806 N	437	-0-	-369	-0-	25 1	412 3	Y	-0-	1 1	-0-
04		630 N	347	-0-	-283	-0-	20 1	326 3	Y	1		1
							1 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030														
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
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	642	1	925	2	Y	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	569	1	683	2	Y	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	522	1	634	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	203	-0-	-1141	-0-	199	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778														
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	19	1	142	3	N	-0-			-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720														
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	31	1	523	3	N	2	2 8		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-			-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	N	1	1 8		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990														
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	99	1	160	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	101	1	147	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	101	1	152	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	91	1	133	3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	118	1	543	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833														
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736														
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	130	1	363	3	N	-0-			-0-
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	131	1	332	3	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	320	3	N	-0-			-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	119	1	300	3	N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	103	1	324	3	N	-0-			-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, "UU"		WELL #:		4X	RRCID ->	216971	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6640 - 6904		
M	O	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
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		2	1	27	3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		5	1	32	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		8	1	28	3	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		6	3			N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	3			N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #:		18	RRCID ->	216974	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4921 - 5368		
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-		56	1	535	3	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-		85	1	822	3	N	-0-		-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-		35	1	510	3	N	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		33	1	529	3	N	-0-		-0-
03	806 N	362	-0-	-444	-0-		24	1	338	3	N	-0-		-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-		30	1	484	3	N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #:		17	RRCID ->	216986	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5021 - 5641		
11	870 N	749	-0-	-121	-0-		164	1	585	3	N	-0-		-0-
12	899 N	702	-0-	-197	-0-		164	1	538	3	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-		176	1	585	3	N	-0-		-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-		152	1	504	3	N	-0-		-0-
03	713 N	431	-0-	-282	-0-		86	1	345	3	N	-0-		-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		155	1	776	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "K"		WELL #:		1003	RRCID ->	216989	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632 - 7994		
11	240 N	201	-0-	-39	-0-		11	1	190	3	N	-0-		-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-		8	1	129	3	N	-0-		-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-		8	1	139	3	N	-0-		-0-
02	196 N	148	-0-	-48	-0-		8	1	140	3	N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		8	1	157	3	N	-0-		-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		8	1	159	3	N	1	1 8	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		506	RRCID ->	216995	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6590 - 7920		
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-		113	1	498	3	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		121	1	566	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
01	589 N	508	-0-	-81	-0-		109	1	399	3	N	-0-		-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-		101	1	420	3	N	-0-		-0-
03	682 N	561	-0-	-121	-0-		111	1	450	3	N	-0-		-0-
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-		114	1	552	3	N	3	3 8	-0-

MITCHELL , TOM 2		WELL #:		7	RRCID ->	217004	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	6908 - 7196		
11	300 X	221	-0-	-79	-0-		14	1	205	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
12	310 X	212	-0-	-98	-0-		12	1	194	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						
01	186 N	100	-0-	-86	-0-		6	1	94	3	N	-0-		-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-		8	1	125	3	N	-0-		-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-		7	1	121	3	N	-0-		-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		9	1	159	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299												
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
11		3690 X	3386	-0-	-304	-0-	205 1	3181 3	N	-0-		-0-
12		3813 X	3680	-0-	-133	-0-	219 1	3461 3	N	-0-		-0-
01		3720 X	3562	-0-	-158	-0-	221 1	3341 3	N	-0-		-0-
02		3304 X	3245	-0-	-59	-0-	204 1	3041 3	N	-0-		-0-
03		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	224 1	3310 3	N	-0-		-0-
04		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	204 1	3205 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500												
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	29 1	384 3	N	-0-		-0-
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	29 1	398 3	N	-0-		-0-
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	26 1	406 3	N	-0-		-0-
02		392 N	380	-0-	-12	-0-	18 1	362 3	N	-0-		-0-
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	21 1	406 3	N	-0-		-0-
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	19 1	369 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792												
11		840 N	795	-0-	-45	-0-	56 1	739 3	N	-0-		-0-
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	57 1	797 3	N	-0-		-0-
01		837 N	793	-0-	-44	-0-	48 1	745 3	N	-0-		-0-
02		756 N	696	-0-	-60	-0-	34 1	662 3	N	-0-		-0-
03		868 N	752	-0-	-116	-0-	37 1	715 3	N	-0-		-0-
04		780 N	717	-0-	-63	-0-	35 1	682 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264												
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		8
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		8
01		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		Y	-0-		8
02		532 N	523	-0-	-9	-0-	523 3		Y	-0-		8
03		589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		Y	-0-		8
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 3		Y	-0-		8

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816												
11		780 N	743	-0-	-37	-0-	53 1	690 3	N	-0-		-0-
12		775 N	721	-0-	-54	-0-	48 1	673 3	N	-0-		-0-
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	45 1	701 3	N	-0-		-0-
02		700 N	660	-0-	-40	-0-	32 1	628 3	N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	36 1	698 3	N	-0-		-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	35 1	684 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820												
11		780 N	703	-0-	-77	-0-	50 1	653 3	N	-0-		-0-
12		806 N	616	-0-	-190	-0-	41 1	575 3	N	-0-		-0-
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	44 1	684 3	N	-0-		-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	32 1	632 3	N	-0-		-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	37 1	721 3	N	-0-		-0-
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298												
11		720 N	690	-0-	-30	-0-	42 1	648 3	N	-0-		-0-
12		744 N	701	-0-	-43	-0-	42 1	659 3	N	-0-		-0-
01		713 N	667	-0-	-46	-0-	41 1	626 3	N	-0-		-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	41 1	614 3	N	-0-		-0-
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	45 1	662 3	N	-0-		-0-
*04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	624 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		24	RRCID ->	217079	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	6334 - 7550		
M	O	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
11	240 N	183	-0-	-57	-0-		16	1	167	3	N	-0-		-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		16	1	160	3	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-		15	1	163	3	N	-0-		-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-		10	1	102	3	N	-0-		-0-
03	186 N	81	-0-	-105	-0-		7	1	74	3	N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-		10	1	154	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	217080	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	6268 - 8692		
11	780 N	773	-0-	-7	-0-		66	1	707	3	N	-0-		-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-		58	1	585	3	N	-0-		-0-
01	806 N	645	-0-	-161	-0-		55	1	590	3	N	-0-		-0-
02	728 N	552	-0-	-176	-0-		51	1	501	3	N	-0-		-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-		58	1	582	3	N	-0-		-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-		40	1	591	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #:		13	RRCID ->	217129	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6520 - 6790		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		3	1	54	3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-		2	1	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		3	1	48	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		3	1	52	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	217134	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8610 - 8956		
11	210 N	205	-0-	-5	-0-		19	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		23	1	194	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		23	1	189	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-		20	1	168	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-		20	1	165	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-		16	1	139	2	Y	-0-		-0-

DUKE WILSON		WELL #:		1782	RRCID ->	217135	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6974 - 7666		
11	480 N	476	-0-	-4	-0-		29	1	447	3	N	-0-		-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-		28	1	451	3	N	-0-		-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-		29	1	439	3	N	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-		26	1	392	3	N	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		31	1	455	3	N	-0-		-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-		27	1	430	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1833	RRCID ->	217137	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7046 - 8156		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		19	RRCID ->	217159	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6100 -	8068
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	AMT CODE	BALANCE		
11	1740 N	1013	-0-	-727	-0-	63 1	948 2	Y	2				3
12	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	98 1	1493 2	Y	7	3 1	5 8		2
01	2387 X	1431	-0-	-956	-0-	81 1	1348 3	Y	2	3 1			1
02	1680 X	819	-0-	-861	-0-	43 1	775 3	Y	1				2
03	1612 X	800	-0-	-812	-0-	46 1	752 3	Y	2	3 1			1
04	1560 X	1418	-0-	-142	-0-	82 1	1332 3	Y	4	2 8			3

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		5025	RRCID ->	217203	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8698 -	9248
11	2100 X	1805	-0-	-295	-0-	166 1	1639 2	Y	-0-				-0-
12	2108 X	1768	-0-	-340	-0-	189 1	1579 2	Y	-0-				-0-
01	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	197 1	1619 2	Y	-0-				-0-
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	175 1	1493 2	Y	-0-				-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	192 1	1596 2	Y	-0-				-0-
04	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	169 1	1468 2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		6	RRCID ->	217204	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6598 -	7154
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	25 1	435 3	N	-0-				-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	28 1	467 3	N	-0-				-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32 1	574 3	N	-0-				-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	536 3	N	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	650 3	N	-0-				-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		13	RRCID ->	217205	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	6701 -	7748
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	18 1	242 3	N	-0-				-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	18 1	258 3	N	-0-				-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	N	-0-				-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	11 1	150 2	N	-0-				-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	17 1	231 3	N	-0-				-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	16 1	219 2	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		6	RRCID ->	217206	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6690 -	7130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 59		WELL #:		3	RRCID ->	217207	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	5138 - 5668
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	
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50	1	727	3	N	-0-	-0-
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	49	1	663	3	N	-0-	-0-
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	49	1	622	3	N	7	7 8 -0-
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	41	1	515	3	N	-0-	-0-
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	51	1	653	3	N	-0-	-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		4	RRCID ->	217208	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5244 - 5594
11	1200 N	812	-0-	-388	-0-	52	1	760	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	754	-0-	-424	-0-	52	1	702	3	N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	870	3	N	10	10 8 -0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	N	-0-	-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	N	-0-	-0-
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		14	RRCID ->	217332	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6273 - 7827
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	39	1	588	3	N	-0-	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	N	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	N	-0-	-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-	-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	43	1	612	2	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		15	RRCID ->	217334	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372 - 8881
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	33	1	492	3	N	-0-	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-	-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	33	1	449	2	N	-0-	-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	39	1	501	2	N	-0-	-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1783	RRCID ->	217455	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6962 - 7648
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 39		WELL #:		22	RRCID ->	217456	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6402 - 7280
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	42	1	633	2	Y	2	2
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	39	1	594	2	Y	1	2 1 1
01	713 N	614	-0-	-99	-0-	35	1	579	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	33	1	590	3	Y	2	2
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	1	2 1 1
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 6		WELL #:		2	RRCID ->	217458	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	5452 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	92 1	1202 3	N	-0-				-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	87 1	1207 3	N	-0-				-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	84 1	1311 3	N	-0-				-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61 1	1193 3	N	-0-				-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	67 1	1306 3	N	-0-				-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	63 1	1235 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2803	RRCID ->	217464	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6458 - 7956	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 3	N	-0-				-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		703	RRCID ->	217479	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	6650 - 7013	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		3	RRCID ->	217486	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5588 - 7270	
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	50 1	660 3	N	-0-				-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	51 1	707 3	N	-0-				-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52 1	804 3	N	-0-				-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37 1	718 3	N	-0-				-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41 1	802 3	N	-0-				-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	41 1	796 3	N	-0-				-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		5	RRCID ->	217488	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4538 - 5530	
11	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	104 1	1517 3	N	-0-				-0-
12	1860 N	1375	-0-	-485	-0-	95 1	1280 3	N	-0-				-0-
01	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	125 1	1597 3	N	-0-				-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	112 1	1411 3	N	-0-				-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	113 1	1459 3	N	-0-				-0-
04	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	109 1	1403 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		1	RRCID ->	217491	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	5750 - 7792	
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	50 1	657 3	N	-0-				-0-
12	868 N	446	-0-	-422	-0-	30 1	416 3	N	-0-				-0-
01	837 N	457	-0-	-380	-0-	28 1	429 3	N	-0-				-0-
02	672 N	364	-0-	-308	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	19 1	366 3	N	-0-				-0-
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	17 1	336 3	N	-0-				-0-

KARNES, W.H. C		WELL #:		12	RRCID ->	217492	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8606 - 9088	
11	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	293 1	1627 2	Y	-0-				-0-
12	2046 N	1707	-0-	-339	-0-	301 1	1406 2	Y	-0-				-0-
01	2046 N	1619	-0-	-427	-0-	293 1	1326 2	Y	-0-				-0-
02	1792 N	1626	-0-	-166	-0-	277 1	1349 2	Y	-0-				-0-
03	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	289 1	1303 2	Y	-0-				-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	308 1	1567 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774				
M	O	GAS PROD	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
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	9 1	164 3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3		N	-0-			-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	10 1	183 3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3		N	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	9 1	171 3		N	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510				
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	147 1	829 3		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	154 1	822 3		N	-0-			-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	152 1	761 3		N	-0-			-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	137 1	671 3		N	-0-			-0-
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	151 1	743 3		N	-0-			-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	143 1	680 3		N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976				
11	330 N	176	-0-	-154	-0-	88 1	87 2		N	1			1
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	60 1	107 2		N	-0-			1
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	75 1	103 3		N	1	1 1		1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70 1	163 3		N	-0-			1
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	86 1	153 3		N	-0-			1
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	44 1	94 3		N	-0-			1

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032				
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	51 1	673 3		N	-0-			-0-
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	52 1	722 3		N	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	49 1	756 3		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35 1	687 3		N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39 1	765 3		N	-0-			-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	754 3		N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034				
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	489 1	1062 2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	178	-0-	-1899	-0-	94 1	84 2		Y	-0-			-0-
01	2387 N	63	-0-	-2324	-0-	10 1	53 2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	438	-0-	-1018	-0-	151 1	287 2		Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26 1	212 2		Y	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	194 2		Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550				
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	171 1	1829 3		N	-0-			-0-
12	1953 X	1492	-0-	-461	-0-	134 1	1358 3		N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	176 1	1879 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1623	-0-	-253	-0-	151 1	1472 3		N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	169 1	1704 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	115 1	1714 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982													
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
11		90 N	76	-0-	-14	-0-		4	1	72	3	N	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-		4	1	69	3	N	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-		4	1	72	3	N	-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-		4	1	69	3	N	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		4	1	76	3	N	-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	3	N	-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956													
11		420 N	412	-0-	-8	-0-		87	1	325	3	N	-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-		89	1	309	3	N	-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-		88	1	309	3	N	-0-
02		392 N	379	-0-	-13	-0-		80	1	299	3	N	-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-		88	1	327	3	N	-0-
*04		411 N	411	-0-	-0-	-0-		86	1	325	3	N	-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334													
11		420 N	403	-0-	-17	-0-		29	1	374	3	N	-0-
12		372 N	335	-0-	-37	-0-		22	1	313	3	N	-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-		23	1	356	3	N	-0-
02		364 N	283	-0-	-81	-0-		14	1	269	3	N	-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-		27	1	516	3	N	-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-		24	1	461	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990													
11		360 N	359	-0-	-1	-0-		20	1	339	3	N	-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-		20	1	344	3	N	-0-
								3	9				
01		403 N	324	-0-	-79	-0-		17	1	307	3	N	-0-
02		336 N	309	-0-	-27	-0-		16	1	292	3	N	-0-
								1	9				
03		372 N	310	-0-	-62	-0-		15	1	295	3	N	-0-
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-		18	1	331	3	N	-0-
								2	9				

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314													
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		2	1	24	2	Y	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		2	1	19	2	Y	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-		2	1	14	2	Y	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		1	1	10	2	Y	-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	2	Y	-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-		1	1	8	2	Y	-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914													
11		1350 N	1144	-0-	-206	-0-		201	1	939	2	N	4
								4	9				5
12		1333 N	1131	-0-	-202	-0-		206	1	922	2	N	3
								3	9				8
01		1302 N	1039	-0-	-263	-0-		191	1	844	3	N	4
								4	9				4
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		209	1	999	3	N	1
								1	9				5
03		1116 N	903	-0-	-213	-0-		153	1	749	3	N	1
								1	9				6
*04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		231	1	946	3	N	1
								1	9				7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #:		14	RRCID ->	217538	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6644 -	8000
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
11	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	139	1	866	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-	141	1	813	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	139	1	843	3	N	-0-	-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	124	1	757	3	N	-0-	-0-
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	132	1	757	3	N	-0-	-0-
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	131	1	776	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #:		1103	RRCID ->	217541	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 6636 -	7820
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		6	RRCID ->	217544	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6480 -	7970
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	217719	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622 -	7914
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	130	1	690	3	N	-0-	-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	133	1	666	3	N	-0-	-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	131	1	682	3	N	-0-	-0-
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	116	1	604	3	N	-0-	-0-
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	128	1	674	3	N	-0-	-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	125	1	657	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1615	RRCID ->	217721	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398 -	8188
11	750 N	509	-0-	-241	-0-	31	1	478	3	N	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	N	-0-	-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1204 E	RRCID ->	217860	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 5346 -	5528
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2194E	RRCID ->	217863	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 3233 -	3380
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-	-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-	-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-	-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1F		WELL #:		6X	RRCID ->	217871	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5610 - 6837	
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
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	145	1	726	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	149	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	131	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	127	1	721	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1832	RRCID ->	217903	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	7050 - 8106	
11	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	91	1	1406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	81	1	1265	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1266S	RRCID ->	217915	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6049 - 6106	
11	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	3			N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		4X	RRCID ->	217926	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5840 - 6948	
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	67	1	872	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	58	1	814	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	59	1	923	3	N	-0-	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	-0-	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		5	RRCID ->	217928	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6574 - 6924	
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 14		WELL #:		10X	RRCID ->	217943	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	4960 - 5530	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	45	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	30	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	31	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 20A		WELL #:		3	RRCID -> 218002		COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426 - 8512
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	
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	17 1	304 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	18 1	299 2	Y	1		1
							1 9					
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	18 1	300 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	17 1	267 2	Y	1		1
							1 9					
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	-0-		1
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 2	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		28	RRCID -> 218130		COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6646 - 6993
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	26 1	458 3	N	-0-		-0-
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	29 1	485 3	N	-0-		-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	27 1	487 3	N	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 3	N	-0-		-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	540 3	N	-0-		-0-
*04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		6	RRCID -> 218134		COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	5792 - 7826
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	61 1	802 3	N	-0-		-0-
12		930 N	797	-0-	-133	-0-	53 1	744 3	N	-0-		-0-
01		961 N	813	-0-	-148	-0-	49 1	764 3	N	-0-		-0-
02		812 N	680	-0-	-132	-0-	33 1	647 3	N	-0-		-0-
03		806 N	721	-0-	-85	-0-	35 1	686 3	N	-0-		-0-
04		780 N	675	-0-	-105	-0-	33 1	642 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID -> 218237		COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024
11		690 N	685	-0-	-5	-0-	37 1	648 3	N	-0-		-0-
12		744 N	715	-0-	-29	-0-	40 1	675 3	N	-0-		-0-
01		837 N	704	-0-	-133	-0-	37 1	667 3	N	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	36 1	664 3	N	-0-		-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	38 1	730 3	N	-0-		-0-
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	38 1	711 3	N	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #:		16	RRCID -> 218246		COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344 - 8358
11		1380 N	882	-0-	-498	-0-	47 1	834 2	Y	1		2
							1 9					
12		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	60 1	979 2	Y	1		3
							1 9					
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72 1	1168 2	Y	-0-	2 1	1
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	99 1	1585 2	Y	9	7 8	3
							10 9					
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	109 1	1858 2	Y	1		4
							1 9					
*04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	85 1	1534 2	Y	1	3 1	2
							1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478				
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
11	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	96 1	1690 2	Y	1			3
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	101 1	1644 2	Y	1			4
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	103 1	1676 2	Y	2	4 1		2
02	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	93 1	1481 2	Y	1			3
03	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	90 1	1540 2	Y	1			4
04	1710 N	1396	-0-	-314	-0-	73 1	1321 2	Y	2	4 1		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144				
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070				
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855 2		N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3		N	-0-			-0-
04	900 N	793	-0-	-107	-0-	793 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136				
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-			-0-
12	744 N	131	-0-	-613	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	713 N	365	-0-	-348	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581 3		N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CANYON RANCH 126		WELL #:		10 S	RRCID ->	218489	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 4596 - 5080
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
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3	N	-0-			-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		13S	RRCID ->	218493	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 4619 - 4948
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		8	RRCID ->	218497	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6692 - 6862
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #:		17	RRCID ->	218498	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 6500 - 7494
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	19 1	312 2	Y	1		1
						1 9					
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	18 1	290 2	Y	1		1
						1 9					
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	19 1	317 2	Y	-0-		1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	17 1	312 2	Y	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #:		2	RRCID ->	218500	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 6756 - 7804
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		18S	RRCID ->	218502	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 - 6132
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3		N	-0-		-0-
02	896 N	634	-0-	-262	-0-	634 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	464	-0-	-559	-0-	464 3		N	-0-		-0-
04	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170														
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
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	204	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	183	1	788	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	211	1	888	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	938	-0-	-98	-0-	177	1	761	3	N	-0-			-0-
03	961 N	156	-0-	-805	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	670	-0-	-380	-0-	190	1	480	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459														
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1086	3	N	2	2 8		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	263	1	875	3	N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	262	1	931	3	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	224	1	631	3	N	-0-			-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	259	1	918	3	N	2	2 8		-0-
*04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	253	1	936	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362														
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-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492														
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924														
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	201	1	1265	3	N	2	2 8		-0-
12	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	158	1	926	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1236	-0-	-136	-0-	176	1	1060	3	N	-0-			-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	212	1	1514	3	N	1	1 8		-0-
*04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		409S	RRCID ->	218825	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3024 - 3732	
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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 128		WELL #:		19	RRCID ->	218829	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5566 - 6680	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	177	1	1118	2	Y	5		6
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	1076	2	Y	3		9
01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	167	1	1072	3	Y	5	9 1	5
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	170	1	963	3	Y	2	1 8	6
03	1271 N	889	-0-	-382	-0-	129	1	759	3	Y	1		7
04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	187	1	897	3	Y	1		8

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		7025X	RRCID ->	218887	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8882 - 9066	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	Y	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	12	1	99	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #:		14	RRCID ->	218889	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5651 - 7128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER 144		WELL #:		10	RRCID ->	218890	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5830 - 7191	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	5	2 8	4
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	2		6
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	5	6 1	5
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	Y	5	4 8	6
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-		6
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	129	1	1189	3	Y	1		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		304S	RRCID ->	218892	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2730 - 3134
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
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	3	Y	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #:		9	RRCID ->	218893	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6390 - 7372
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	31	1	555	2	Y	-0-	1
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	1
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	34	1	555	2	Y	1	1
						1	9					
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	31	1	492	2	Y	-0-	1
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	32	1	546	2	Y	1	2
						1	9					
04	570 N	418	-0-	-152	-0-	22	1	396	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		5	RRCID ->	218897	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6394 - 7826
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	80	1	1150	3	N	-0-	-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	58	1	953	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	57	1	910	3	N	2	2
						2	9					
03	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	57	1	966	3	N	-0-	-0-
*04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		303S	RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2738 - 2943
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	12	1	478	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	12	1	428	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	13	1	444	3	Y	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228 - 7562
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	40	1	432	3	N	-0-	-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	60	1	608	3	N	-0-	-0-
01	806 X	705	-0-	-101	-0-	60	1	645	3	N	-0-	-0-
02	728 X	454	-0-	-274	-0-	42	1	412	3	N	-0-	-0-
03	682 X	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	3	N	-0-	-0-
04	690 X	477	-0-	-213	-0-	30	1	447	3	N	-0-	-0-

FIELDS 14		WELL #:		8	RRCID ->	219032	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4960 - 5482
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	29	1	277	3	N	-0-	-0-
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	31	1	303	3	N	-0-	-0-
01	589 N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	3	N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-	-0-
03	341 N	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026														
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

11		4200 X	3696	-0-	-504	-0-	306	1	3390	2	Y	-0-		-0-
12		4061 X	3692	-0-	-369	-0-	301	1	3391	2	Y	-0-		-0-
01		4061 X	3809	-0-	-252	-0-	271	1	3538	3	Y	-0-		-0-
02		3668 X	3568	-0-	-100	-0-	247	1	3321	3	Y	-0-		-0-
03		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	286	1	3368	3	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3536	-0-	-154	-0-	314	1	3222	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128														

11		900 N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-		-0-
12		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-		-0-
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-		-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-		-0-
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-		-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850														

11		960 N	937	-0-	-23	-0-	68	1	866	2	Y	3		4
							3	9						
12		992 N	826	-0-	-166	-0-	61	1	763	2	Y	2		6
							2	9						
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	52	1	745	3	Y	3	6 1	3
							3	9						
02		868 N	639	-0-	-229	-0-	52	1	586	3	Y	1		4
							1	9						
03		837 N	349	-0-	-488	-0-	29	1	320	3	Y	-0-		4
04		780 N	657	-0-	-123	-0-	64	1	592	3	Y	1		5
							1	9						

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068														

11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950														

11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	N	-0-		-0-
12		992 N	861	-0-	-131	-0-	48	1	813	3	N	-0-		-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	45	1	811	3	N	-0-		-0-
02		924 N	786	-0-	-138	-0-	40	1	746	3	N	-0-		-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	N	-0-		-0-
04		840 N	732	-0-	-108	-0-	37	1	695	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "Y"		WELL #:		2303	RRCID ->	219157	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6688 - 7928	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		134 N	134	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	7	1	124	3	N	-0-		-0-
01		155 N	136	-0-	-19	7	1	129	3	N	-0-		-0-
02		112 N	77	-0-	-35	4	1	73	3	N	-0-		-0-
03		124 N	64	-0-	-60	3	1	53	3	N	7	7 8	-0-
						8	9						
*04		330 N	330	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #:		17	RRCID ->	219168	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	5377 - 5786	
11		365 N	365	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-		-0-
12		372 N	359	-0-	-13	34	1	325	3	N	-0-		-0-
01		403 N	366	-0-	-37	24	1	342	3	N	-0-		-0-
02		336 N	315	-0-	-21	18	1	296	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03		372 N	262	-0-	-110	17	1	245	3	N	-0-		-0-
04		360 N	345	-0-	-15	20	1	325	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		12S	RRCID ->	219181	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4774 - 5034	
11		720 N	693	-0-	-27	693	3			N	-0-		-0-
12		679 N	679	-0-	-0-	679	3			N	-0-		-0-
01		744 N	697	-0-	-47	697	3			N	-0-		-0-
02		644 N	628	-0-	-16	628	3			N	-0-		-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	697	3			N	-0-		-0-
*04		663 N	663	-0-	-0-	663	3			N	-0-		-0-

POWELL 23		WELL #:		4	RRCID ->	219189	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7388 - 8246	
11		570 N	400	-0-	-170	18	1	372	2	Y	9	12 1	4
						10	9						
12		558 N	470	-0-	-88	21	1	436	2	Y	12	9 1	7
						13	9						
01		527 N	504	-0-	-23	23	1	469	3	Y	11	13 1	5
						12	9						
02		452 N	452	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	10	7 1	8
						11	9						
03		484 N	484	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	10	13 1	5
						11	9						
04		480 N	463	-0-	-17	21	1	432	3	Y	9	9 1	5
						10	9						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		103	RRCID ->	219207	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6589 - 8038	
11		158 N	158	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	7	1	124	3	N	-0-		-0-
01		155 N	132	-0-	-23	7	1	125	3	N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	6	1	114	3	N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-		-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #:		2	RRCID ->	219318	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	5516 - 6772	
11		1110 N	1052	-0-	-58	75	1	977	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	881	-0-	-204	59	1	822	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	758	-0-	-327	46	1	712	3	N	-0-		-0-
02		980 N	906	-0-	-74	44	1	862	3	N	-0-		-0-
03		1125 N	1125	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	-0-		-0-
*04		1105 N	1105	-0-	-0-	54	1	1051	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 98		WELL #:		19	RRCID ->	219319	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5268 - 6290
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
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	N	-0-	-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	3	N	-0-	-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	3	3 8
						3	9					
03	744 N	549	-0-	-195	-0-	27	1	522	3	N	-0-	-0-
04	690 N	579	-0-	-111	-0-	33	1	546	3	N	-0-	-0-

REED 101		WELL #:		21	RRCID ->	219337	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	4974 - 6210
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1306	2	Y	8	4 1 4
						9	9					
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	148	1	1314	2	Y	7	7 1 4
						8	9					
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	151	1	1300	3	Y	3	4 1 3
						3	9					
02	1372 N	1290	-0-	-82	-0-	137	1	1147	3	Y	5	3 1 5
						6	9					
03	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	113	1	1074	3	Y	3	4 1 4
						3	9					
04	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	145	1	1158	3	Y	5	7 1 2
						6	9					

NIXON 177		WELL #:		7	RRCID ->	219343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6060 - 7148
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1	1
						1	9					
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	3	Y	1	1 -1
						1	9					
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1 1 -0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

MAYER 17		WELL #:		9	RRCID ->	219351	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	6406 - 8014
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	1
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2
						1	9					
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	52	1	827	2	Y	1	2
						1	9					
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	53	1	912	2	Y	1	3
						1	9					
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	49	1	893	2	Y	-0-	2 1 1

REED 101		WELL #:		24	RRCID ->	219358	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	4958 - 6272
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	19	1	423	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	19	1	413	2	Y	2	2 1 1
						2	9					
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	19	1	362	3	Y	2	1 1 2
						2	9					
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1 1 1
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	20	1	379	3	Y	2	2 1 1
						2	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	125	1	1387	2	Y	-0-		-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	147	1	1659	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	120	1	1573	3	Y	-0-		-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	3	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	121	1	1421	3	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	141	1	1444	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433													
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	43	1	963	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	48	1	976	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	N	-0-		-0-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	38	1	901	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	873	-0-	-147	-0-	41	1	832	3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366													
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-		-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	13	1	184	3	N	-0-		-0-
01	434 N	44	-0-	-390	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
02	336 N	78	-0-	-258	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530													
11	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	209	1	2056	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	204	1	2035	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	203	1	1987	2	Y	-0-		-0-
02	2436 X	2090	-0-	-346	-0-	200	1	1889	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2573 X	2293	-0-	-280	-0-	225	1	2068	2	Y	-0-		-0-
04	2280 X	2231	-0-	-49	-0-	215	1	2016	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548													
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	162	1	1593	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	154	1	1537	2	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1707	-0-	-91	-0-	158	1	1549	2	Y	-0-		-0-
02	1652 X	1574	-0-	-78	-0-	151	1	1423	2	Y	-0-		-0-
03	1829 X	1708	-0-	-121	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-		-0-
04	1770 X	1647	-0-	-123	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-		-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830													
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6532	-		7651	
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
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	3	N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	3	N	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	3	N	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	208	3	N	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	83	1	232	3	N	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	80	1	212	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 6540	-		7724	
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	N	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	N	-0-
01	868 X	327	-0-	-541	-0-	17	1	310	3	N	-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	3	N	-0-
03	992 X	349	-0-	-643	-0-	17	1	317	3	N	-0-
						15	9				
04	960 X	597	-0-	-363	-0-	30	1	567	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7066	-		7942	
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-
12	899 N	742	-0-	-157	-0-	35	1	707	3	N	-0-
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	3	N	-0-
02	784 N	620	-0-	-164	-0-	25	1	595	3	N	-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 6188	-		7850	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	2
						2	9				
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	1
						1	9				
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	29	1	528	3	N	1
						1	9				
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	3	N	-0-
						1	9				
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	32	1	511	3	N	1
						1	9				

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5213	-		6608	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	606	2	Y	4
						4	9				2
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	113	1	689	2	Y	4
						4	9				1
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	3	Y	3
						3	9				1
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	852	3	Y	3
						3	9				2
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	104	1	802	3	Y	3
						2	9				1
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	140	1	950	3	Y	5
						6	9				6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200															
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	
11		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	43	1	957	3	N	-0-		-0-	
12		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	47	1	956	3	N	-0-		-0-	
01		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	38	1	993	3	N	-0-		-0-	
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	911	-0-	-81	-0-	41	1	870	3	N	-0-		-0-	
04		990 N	849	-0-	-141	-0-	40	1	809	3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072															
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	3	N	-0-		-0-	
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-		-0-	
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	3	N	-0-		-0-	
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-		-0-	
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-		-0-	
*04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424															
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-	

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516															
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	32	1	476	3	N	-0-		-0-	
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	N	-0-		-0-	
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-		-0-	
02		476 N	330	-0-	-146	-0-	23	1	307	2	N	-0-		-0-	
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-		-0-	
04		480 N	411	-0-	-69	-0-	27	1	384	2	N	-0-		-0-	

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056															
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	128	1	478	3	N	-0-		-0-	
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	118	1	491	3	N	-0-		-0-	
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	-0-		-0-	
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	3	N	-0-		-0-	
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	118	1	553	3	N	-0-		-0-	
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	110	1	496	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986															
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	466	2	Y	4	3 1	2 8 2	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	5	3 1	1 8 3	
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	Y	3	4 1		2
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	111	1	404	3	Y	4	4 1		2
03		589 N	454	-0-	-135	-0-	87	1	363	3	Y	4	2 1	2 8	2
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	117	1	386	3	Y	3	3 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 4 LTD		WELL #:		1	RRCID ->	219606	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418 - 8506
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
11	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	76	1	1346	2	Y	1	2
12	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	81	1	1316	2	Y	1	3
01	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	81	1	1322	2	Y	2	2
02	1316 N	1234	-0-	-82	-0-	73	1	1160	2	Y	1	3
03	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	74	1	1264	2	Y	1	4
04	1350 N	897	-0-	-453	-0-	47	1	850	2	Y	-0-	1

SHURLEY 147		WELL #:		20	RRCID ->	219721	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	5562 - 6943
11	420 N	48	-0-	-372	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
01	620 X	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
02	392 X	3	-0-	-389	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		22	RRCID ->	219869	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5530 - 6910
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		609	RRCID ->	219871	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6784 - 7966
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	184	1	340	3	N	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	191	1	361	3	N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	189	1	342	3	N	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	170	1	307	3	N	-0-	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	200	1	606	3	N	-0-	-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	553	3	N	3	8

MAYER		WELL #:		6010	RRCID ->	219878	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6852 - 7146
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-	-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	30	1	481	3	N	-0-	-0-
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	3	N	-0-	-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	27	1	423	3	N	-0-	-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-	-0-
04	510 N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		14	RRCID ->	219881	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5342 - 9130
11	960 N	123	-0-	-837	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
01	496 N	74	-0-	-422	-0-	5	1	69	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	N	-0-	-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	1544	3	N	-0-	-0-
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

11	360 N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	97	1	240	2	Y	3	2	1	1	8	1
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	250	2	Y	2	1	1	1	8	1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	100	1	270	3	Y	2	2	1			1
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	2	2	1			1
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	63	1	231	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	98	1	258	3	Y	2	2	1			1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

11	870 N	830	-0-	-40	-0-	122	1	704	2	Y	4	2	1			2
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	122	1	630	2	Y	4	4	1			2
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	119	1	525	3	Y	1	2	1			1
02	784 N	524	-0-	-260	-0-	105	1	417	3	Y	2	1	1			2
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	84	1	384	3	Y	2	2	1			2
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	559	3	Y	2	3	1			1

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	Y	2	1	1	1	8	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	Y	1	1	1			1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	150	3	Y	1	1	1			1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	Y	1	1	1			1
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	56	1	115	3	Y	1	1	8			1
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	76	1	139	3	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 166		WELL #:		19	RRCID ->	220018	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5586 - 7026
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
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	2	3 1 1 8 1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	4	2 1 1 8 2
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	25	1	390	3	Y	3	3 1 2
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	22	1	331	3	Y	3	3 1 2
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	19	1	291	3	Y	1	1 1 2
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	17	1	244	3	Y	2	3 1 1

SHURLEY 99		WELL #:		20	RRCID ->	220019	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6160 - 6924
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	877	3	N	-0-	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-	-0-
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	41	1	730	3	N	-0-	-0-
03	930 N	676	-0-	-254	-0-	33	1	643	3	N	-0-	-0-
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	39	1	634	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1768	RRCID ->	220028	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5176 - 7570
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	74	1	1147	3	N	-0-	-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	3	N	-0-	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	69	1	1023	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	73	1	1071	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	67	1	1051	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		11	RRCID ->	220030	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	5330 - 8220
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	90	1	1402	3	N	-0-	-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	90	1	1419	3	N	-0-	-0-
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	1541	3	N	-0-	-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	3	N	-0-	-0-
03	1550 X	1374	-0-	-176	-0-	87	1	1287	3	N	-0-	-0-
04	1590 X	1301	-0-	-289	-0-	78	1	1223	3	N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		22	RRCID ->	220037	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	5118 - 6424
11	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	60	1	1160	2	Y	8	9 1 5
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	59	1	1178	2	Y	8	7 1 6
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	58	1	1173	3	Y	9	9 1 6
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	54	1	1040	3	Y	8	9 1 5
03	1240 N	912	-0-	-328	-0-	45	1	861	3	Y	5	4 1 1 8 5
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	10	9 1 6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 124		WELL #:		21	RRCID ->	220039	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5130 - 6636	
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	* EOM BALANCE	
11	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	67	1	1289	2	Y	8	10 1	5
12	1550 N	910	-0-	-640	-0-	43	1	859	2	Y	7	7 1	5
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	62	1	1243	3	Y	8	7 1	6
02	1288 N	1212	-0-	-76	-0-	58	1	1117	3	Y	34	19 1	21
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	883	3	Y	5	18 1	8
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	3	Y	11	12 1	7

KELLY 126		WELL #:		18	RRCID ->	220041	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	4901 - 6277	
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	38	1	638	2	Y	4	3 1	2
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	4	3 1	3
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	43	1	724	3	Y	3	4 1	2
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	1		3
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	3	Y	-0-	3 1	-0-
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	1		1

HUDSPETH "B"		WELL #:		104	RRCID ->	220043	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	6814 - 7740	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	N	-0-		-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	2	N	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #:		8	RRCID ->	220071	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6594 - 7538	
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	1		1
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	1	1 1	1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	1	1 1	1
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	17	1	198	3	Y	1	1 1	-0-
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	17	1	198	3	Y	5	5 8	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		26	RRCID ->	220072	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6268 - 7586	
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	26	1	384	3	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-		-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	27	1	358	2	N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-		-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WHITEHEAD 8		WELL #:		3	RRCID ->	220074	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6244 - 7480			
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
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	103	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	102	1	994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	98	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	105	1	959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	982	-0-	-68	-0-	95	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		20	RRCID ->	220078	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	5618 - 7042			
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	15	1	212	2	Y	2	2	1	1	1
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	2	Y	1	1	1	1	1
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	13	1	207	3	Y	2	2	1	1	1
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1	1	1
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1	1	1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1	1	1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	220080	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6868 - 6940			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		4	RRCID ->	220095	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2902 - 3258			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	44	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	36	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220098	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520 - 7962			
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	103	1	1478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	94	1	1484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	85	1	1404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1317	-0-	-167	-0-	78	1	1238	3	N	1	1	8	-0-	-0-
03	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	79	1	1337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	73	1	1269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	220114	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6638 - 7972			
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	157	1	510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	155	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	482	-0-	-479	-0-	150	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	427	-0-	-189	-0-	135	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	149	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	146	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HUDSPETH "I"				WELL #: 5	RRCID -> 220117	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7324	-		8400	
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
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	53 1	736 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	733	-0-	-290	-0-	47 1	686 3	N	-0-			-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	51 1	709 3	N	-0-			-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	43 1	587 2	N	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	73 1	997 3	N	-0-			-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	51 1	697 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

MAYER 3C				WELL #: 25	RRCID -> 220119	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 6412	-		8264	
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	41 1	717 2	Y	-0-			1
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	43 1	709 2	Y	1			2
						1 9						
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	43 1	703 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	39 1	627 2	Y	-0-			1
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	40 1	685 2	Y	1			2
						1 9						
04	720 N	215	-0-	-505	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	2 1		-0-

RIMEL				WELL #: 1	RRCID -> 220121	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 8837	PERF. 7450	-		8768	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19 1	258 3	N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	18 1	256 3	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17 1	232 2	N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1	259 3	N	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	18 1	237 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 10				WELL #: 3	RRCID -> 220130	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 8845	PERF. 6412	-		8570	
11	1590 X	1420	-0-	-170	-0-	131 1	1289 2	Y	-0-			-0-
12	1550 X	1404	-0-	-146	-0-	128 1	1276 2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	128 1	1255 2	Y	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	129 1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	140 1	1283 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	127 1	1185 2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"				WELL #: 9	RRCID -> 220132	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 8097	PERF. 6434	-		7736	
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	9 1	132 3	N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 3	N	-0-			-0-
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"				WELL #: 10	RRCID -> 220136	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 6462	-		7880	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	583 3	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	837 N	408	-0-	-429	-0-	23 1	385 3	N	-0-			-0-
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	27 1	434 3	N	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68 1	1153 3	N	-0-			-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1	1043 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		5	RRCID ->	220140	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6674 - 7884		
M	O	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
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		34	1	593	3	N	-0-		-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-		34	1	576	3	N	-0-		-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-		32	1	578	3	N	-0-		-0-
02	588 N	565	-0-	-23	-0-		29	1	536	3	N	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-		31	1	595	3	N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-		31	1	589	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #:		5	RRCID ->	220146	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6592 - 7930		
11	960 N	876	-0-	-84	-0-		57	1	819	3	N	-0-		-0-
12	992 N	931	-0-	-61	-0-		55	1	876	3	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-		54	1	892	3	N	-0-		-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-		48	1	757	3	N	-0-		-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-		52	1	883	3	N	-0-		-0-
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-		51	1	888	3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 8		WELL #:		4	RRCID ->	220149	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7372 - 8256		
11	570 N	539	-0-	-31	-0-		50	1	489	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-		48	1	481	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-		47	1	463	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-		46	1	434	2	Y	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-		54	1	499	2	Y	-0-		-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-		50	1	473	2	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		11	RRCID ->	220151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	6286 - 8420		
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		135	1	2027	2	Y	5		6
12	2604 X	2214	-0-	-390	-0-		136	1	2075	2	Y	3	6 1	3
01	2635 X	2040	-0-	-595	-0-		115	1	1922	3	Y	3	5 1	1
02	2380 X	1849	-0-	-531	-0-		97	1	1744	3	Y	7	3 8	5
03	2635 X	1877	-0-	-758	-0-		109	1	1766	3	Y	2	6 1	1
04	2160 X	2104	-0-	-56	-0-		122	1	1978	3	Y	4	1 8	4

MAYFIELD 33		WELL #:		11	RRCID ->	220163	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	629 - 8046		
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-		67	1	1007	2	Y	3		3
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-		67	1	1013	2	Y	1	3 1	1
01	1147 N	901	-0-	-246	-0-		51	1	848	3	Y	2	2 1	1
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-		51	1	913	3	Y	1		2
03	1085 N	1055	-0-	-30	-0-		61	1	992	3	Y	2	3 1	1
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-		57	1	920	3	Y	1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 32				WELL #: 10	RRCID -> 220165	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 -	8172
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		
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	34 1	503 2	Y	1			1
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	34 1	510 2	Y	2	2 1		1
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	30 1	500 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	Y	1			1
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1	501 3	Y	1	2 1		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	500 3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 103	RRCID -> 220171	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6440 -	7784
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	N	-0-			-0-
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	36 1	571 3	N	-0-			-0-
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	27 1	439 3	N	-0-			-0-
02	560 N	376	-0-	-184	-0-	22 1	354 3	N	-0-			-0-
03	620 N	344	-0-	-276	-0-	19 1	325 3	N	-0-			-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29 1	508 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95				WELL #: 18	RRCID -> 220222	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5486 -	6164
11	690 N	430	-0-	-260	-0-	22 1	408 3	N	-0-			-0-
12	682 N	1	-0-	-681	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	564 3	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	521 3	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	34 1	554 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 26	RRCID -> 220224	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7116 -	7346
11	4140 X	3573	-0-	-567	-0-	154 1	3412 3	N	6	6 8		-0-
12	4278 X	3791	-0-	-487	-0-	178 1	3613 3	N	-0-			-0-
01	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	146 1	3781 3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3554	-0-	-170	-0-	144 1	3409 3	N	1	1 8		-0-
03	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	172 1	3701 3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	170 1	3476 3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES				WELL #: 1905	RRCID -> 220226	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	5848 -	7824
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND				WELL #: 2802	RRCID -> 220231	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8828 -	9062
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	286 1	1561 2	Y	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	284 1	1269 2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1557	-0-	-458	-0-	279 1	1278 2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	254 1	1150 2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	270 1	1217 2	Y	-0-			-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	273 1	1265 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 115		WELL #:		20	RRCID ->	220236	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 4968 -	6386	
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

11	870 N	841	-0-	-29	-0-	95	1	742	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	98	1	746	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	101	1	764	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	90	1	643	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	78	1	690	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	100	1	736	3	Y	3	5 1	1
						3	9						

SHURLEY 98		WELL #:		20	RRCID ->	220240	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5244 -	6290	
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	N	-0-		-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	19	1	342	3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-		-0-
02	336 N	166	-0-	-170	-0-	9	1	157	3	N	-0-		-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-		-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 36		WELL #:		14	RRCID ->	220258	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5368 -	6610	
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	6	7 1	4
						7	9						
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	58	1	871	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	60	1	920	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	48	1	734	3	Y	7	7 1 1 8	3
						8	9						
03	930 N	706	-0-	-224	-0-	43	1	659	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	60	1	872	3	Y	8	7 1	5
						9	9						

SHURLEY 123		WELL #:		22	RRCID ->	220263	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5446 -	6224	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	713 N	514	-0-	-199	-0-	24	1	487	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	22	1	431	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
03	558 N	461	-0-	-97	-0-	23	1	435	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	4	4 1	3
						4	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

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
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	16	1	351	2	Y	2	1 1	1
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	16	2	335	2	Y	2	2 1	1
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	16	1	327	3	Y	1	1 1	1
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	14	1	275	3	Y	1	1 1	1
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	12	1	254	3	Y	1	1 1	1
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	16	2	296	3	Y	2	2 1	1

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

11	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	52	1	996	2	Y	6	7 1	4
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	8	6 1	6
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	3	Y	7	8 1	5
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	944	3	Y	8	8 1	5
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	47	1	897	3	Y	4	4 1	5
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	3	Y	10	9 1	6

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-		5
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	3	3 8	5
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-		5
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		4
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-		4
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-		4

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	196	2	Y	1		1
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	1		1
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN 16		WELL #:		5	RRCID ->	220484	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4748 - 6640	
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
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	38	1	380	2	Y	1	2 1	1
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	43	1	401	2	Y	2	2 1	1
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	3	Y	-0-		1
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	26	1	252	3	Y	1		1
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	220486	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	6724 - 7058	
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
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		24	RRCID ->	220494	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5196 - 6486	
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
11	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	54	1	1029	2	Y	10	8 1	4 8
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	55	1	1094	2	Y	11	6 1	3 8
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	Y	7	8 1	5
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	47	1	903	3	Y	7	8 1	4
03	1147 N	919	-0-	-228	-0-	45	1	863	3	Y	10	4 1	5 8
04	1170 N	988	-0-	-182	-0-	50	1	929	3	Y	8	8 1	5

SHURLEY 36		WELL #:		13	RRCID ->	220498	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	5276 - 6764	
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
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	630	2	Y	4	5 1	3
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	45	1	672	2	Y	5	4 1	4
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	42	1	650	3	Y	4	5 1	3
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	34	1	523	3	Y	4	5 1	2
03	713 N	529	-0-	-184	-0-	32	1	494	3	Y	3	2 1	3
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	665	3	Y	6	5 1	4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

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			
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	161	1	718	2	Y	1	3	1	2
12	1023 N	422	-0-	-601	-0-	116	1	304	2	Y	2	3	1	1
01	930 N	264	-0-	-666	-0-	110	1	154	3	Y	-0-			1
02	812 N	203	-0-	-609	-0-	96	1	107	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	434 N	137	-0-	-297	-0-	73	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	90	1	62	3	Y	1			1

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

11	690 N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	Y	-0-			1
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	36	1	587	2	Y	1			2
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	1	1	1
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	33	1	518	2	Y	-0-			1
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	33	1	566	2	Y	1			2
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	2	Y	-0-	1	1	1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

11	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	420	2	Y	5	3	1	2
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	4	3	1	2
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3	3	1	2
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	369	3	Y	3	3	1	2
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	18	1	344	3	Y	4	2	1	2
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	20	1	375	3	Y	3	3	1	2

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	58	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	926	-0-	-221	-0-	52	1	871	3	N	3	3	8	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	-0-			-0-
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	44	1	838	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	674	-0-	-406	-0-	34	1	640	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	5	6	1	2
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	8	6	1	4
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5	6	1	3
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	67	1	1149	2	Y	5			8
03	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	75	1	1298	2	Y	5	6	1	7
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1217	2	Y	6	6	1	7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 46		WELL #:		23	RRCID ->	220534	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6298 - 8108	
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
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	80 1	1196 2	Y	2			3
							2 9						
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	81 1	1232 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
01		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	70 1	1163 3	Y	2	3 1		1
							2 9						
02		1204 N	1130	-0-	-74	-0-	60 1	1068 3	Y	2			3
							2 9						
03		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	67 1	1091 3	Y	2	4 1		1
							2 9						
04		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	65 1	1056 3	Y	1			2
							1 9						

SIMMONS RANCH		WELL #:		105	RRCID ->	220536	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6242 - 7468	
11		1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	1634	-0-	-74	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
*04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		12	RRCID ->	220538	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6262 - 8478	
11		990 N	961	-0-	-29	-0-	60 1	899 2	Y	2			2
							2 9						
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	61 1	926 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
01		1023 N	941	-0-	-82	-0-	53 1	886 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
02		896 N	887	-0-	-9	-0-	47 1	839 3	Y	1			2
							1 9						
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	56 1	912 3	Y	2	3 1		1
							2 9						
04		900 N	891	-0-	-9	-0-	52 1	838 3	Y	1			2
							1 9						

MAYER RANCH FF		WELL #:		3003	RRCID ->	220541	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	6448 - 7840	
11		990 N	851	-0-	-139	-0-	56 1	795 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	60 1	953 3	N	-0-			-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58 1	955 3	N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	53 1	842 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	967	-0-	-56	-0-	54 1	913 3	N	-0-			-0-
*04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	54 1	941 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						

WILSON, DUKE 173		WELL #:		11	RRCID ->	220675	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	6650 - 9002	
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	25 1	390 3	N	-0-			-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	24 1	385 3	N	-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	26 1	388 3	N	-0-			-0-
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	23 1	346 3	N	-0-			-0-
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	25 1	369 3	N	-0-			-0-
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	23 1	353 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

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
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	1	4	2
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	78	1	729	2	N	2	3	1
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2		3
02	896 N	525	-0-	-371	-0-	52	1	472	3	N	1	3	1
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	70	1	691	3	N	-0-		1
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	62	1	607	3	N	1		2

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

11	930 N	881	-0-	-49	-0-	49	1	826	2	Y	5	4	1	3
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	55	1	861	2	Y	5	4	1	4
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5	1	3
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	1			4
03	930 N	750	-0-	-180	-0-	37	1	712	3	Y	1	4	1	1
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	49	1	847	3	Y	-0-			1

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

11	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	79	1	1318	2	Y	7	6	1	4
12	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	85	1	1319	2	Y	8	6	1	6
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	77	1	1307	3	Y	5	7	1	4
02	1316 N	1181	-0-	-135	-0-	64	1	1116	3	Y	1			5
03	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	58	1	1109	3	Y	1	5	1	1
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 165		WELL #:		10	RRCID ->	220709	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5510 - 6854
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
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	28	1	403	2	Y	3	2
						3	9					
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	27	1	399	2	Y	2	2
						2	9					
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	25	1	392	3	Y	3	2
						3	9					
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	23	1	349	3	Y	3	2
						3	9					
03	434 N	119	-0-	-315	-0-	7	1	111	3	Y	1	1
						1	9					
04	420 N	129	-0-	-291	-0-	8	1	120	3	Y	1	1
						1	9					

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		12	RRCID ->	220710	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	6810 - 6816
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		19	RRCID ->	220736	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	5364 - 6496
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	46	1	594	2	Y	2	3
						2	9					
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	47	1	587	2	Y	1	4
						1	9					
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	39	1	569	3	Y	4	3
						4	9				5	1
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	40	1	448	3	Y	-0-	3
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	1	4
						1	9					

RIMEL		WELL #:		2	RRCID ->	220740	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7488 - 7859
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	3	N	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-	-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-	-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	41	1	558	2	N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #:		11	RRCID ->	220759	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	5112 - 5916
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	154	1	844	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	964	-0-	-152	-0-	156	1	808	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	162	1	794	3	N	-0-	-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	139	1	695	3	N	-0-	-0-
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	123	1	696	3	N	-0-	-0-
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	113	1	785	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100				WELL #: 19	RRCID -> 220761	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4492	- 6140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	109 1	551 2	Y	4	2 1		2
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	113 1	550 2	Y	3	3 1		2
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	113 1	541 3	Y	1	2 1		1
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	107 1	557 3	Y	2	1 1		2
03	651 N	498	-0-	-153	-0-	76 1	420 3	Y	2	2 1		2
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	112 1	572 3	Y	2	3 1		1

REED 100				WELL #: 21	RRCID -> 220763	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5070	- 6032			
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	352 2	Y	2	1 1		1
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	15 1	328 2	Y	2	2 1		1
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	17 1	344 3	Y	1	1 1		1
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	15 1	300 3	Y	1	1 1		1
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	332 3	Y	1	1 1		1
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	Y	2	2 1		1

SHURLEY 123				WELL #: 26	RRCID -> 220764	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 6671	PERF. 5099	- 6356			
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	1	1 1		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	1	1 1		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	1	1 1		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3 1	65 3	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	73 3	Y	1	1 8		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	68 3	Y	1	1 1		-0-

WHITEHEAD 10				WELL #: 2	RRCID -> 220771	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 6306	- 7540			
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-	90 1	887 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	94 1	941 2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	95 1	927 2	Y	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	89 1	844 2	Y	1	1 8		-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	106 1	972 2	Y	-0-			-0-
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	99 1	923 2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 303	RRCID -> 220773	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 6430	- 6828			
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	16 1	227 3	N	-0-			-0-
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	16 1	259 3	N	-0-			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	15 1	249 3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-			-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	13 1	216 3	N	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	11 1	189 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 61		WELL #:		4	RRCID ->	220784	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 4512 -	5502	
M	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	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	132	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13	1	117	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	13	1	127	3	Y	1		1
						1	9						

SHURLEY 139		WELL #:		4	RRCID ->	220786	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5088 -	6520	
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	36	1	603	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	36	1	568	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	30	1	510	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	24	1	424	3	Y	-0-		2
03	620 N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	1		1
						1	9						

MITTEL, BEN		WELL #:		9	RRCID ->	220787	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5626 -	5976	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-		-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		-0-

JONES 120		WELL #:		15	RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 5160 -	6230	
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	42	1	534	2	Y	2		3
						2	9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	Y	1		4
						1	9						
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	35	1	506	3	Y	2	4 1	2
						2	9						
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	33	1	364	3	Y	1		3
						1	9						
03	527 N	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-		3
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	49	1	448	3	Y	-0-		3

SHURLEY 141		WELL #:		19	RRCID ->	220789	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 5212 -	6705	
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	66	1	965	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
12	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	66	1	990	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	987	3	Y	7	7 1	5
						8	9						
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	57	1	862	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
03	1054 N	840	-0-	-214	-0-	51	1	783	3	Y	5	3 1	5
						6	9					1 8	
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	62	1	893	3	Y	8	8 1	5
						9	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		23	RRCID -> 220791		COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276 - 6672
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
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	42 1	604 2	Y	4	5 1		2
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	4 9	604 2	Y	5	4 1		3
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	40 1	620 3	Y	5	5 1		3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6 9	600 3	Y	5	5 1		3
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	40 1	525 3	Y	2	2 1		3
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34 1	653 3	Y	6	5 1		4
						2 9						
						45 1						
						7 9						

REED 116		WELL #:		22	RRCID -> 220793		COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5064 - 6368
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1	281 2	Y	2	1 1		1
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	2 9	251 2	Y	2	2 1		1
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	12 1	265 3	Y	1	1 1		1
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	2 9	247 3	Y	1	1 1		1
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	13 1	181 3	Y	1	1 1		1
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 9	265 3	Y	1	1 1		1
						14 1						
						1 9						

KELLY 125A		WELL #:		22	RRCID -> 220794		COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	4938 - 6292
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	60 1	1003 2	Y	6	5 1		3
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	7 9	1008 2	Y	7	5 1		5
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	65 1	1005 3	Y	3	5 1		3
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	8 9	938 3	Y	1			4
03	1085 N	948	-0-	-137	-0-	59 1	900 3	Y	1	4 1		1
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	3 9	1021 3	Y	-0-			1
						54 1						
						1 9						
						47 1						
						1 9						
						59 1						

HUNT 24		WELL #:		6	RRCID -> 220797		COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830 - 9378
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	31 1	309 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	37 1	307 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	36 1	298 2	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	304 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	33 1	291 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

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
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	5	4 1	2 8
						6	9						2
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	Y	5	3 1	1 8
						6	9						3
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4 1	
						3	9						2
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	99	1	398	3	Y	3	3 1	
						3	9						2
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	74	1	401	3	Y	4	2 1	2 8
						4	9						2
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	107	1	425	3	Y	4	4 1	
						4	9						2

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-		5
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-		5
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-		5
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-		5
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-		5
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-		5

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	347	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	109	1	341	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	339	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	293	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	39	1	190	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

11	780 N	719	-0-	-61	-0-	46	1	669	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	44	1	665	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	43	1	658	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
02	672 N	537	-0-	-135	-0-	33	1	500	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	40	1	606	3	Y	4	2 1	4
						4	9						
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	6	6 1	4
						7	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

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
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	158	1	308	2	Y	1	2	1	1
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	177	1	416	2	Y	2	2	1	1
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	198	1	609	3	Y	1			2
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	146	1	243	3	Y	2	3	1	1
03	589 N	285	-0-	-304	-0-	111	1	174	3	Y	-0-			1
04	720 N	402	-0-	-318	-0-	153	1	249	3	Y	-0-			1

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-			-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-			-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	207	1	804	2	Y	1	4	1	2
12	1085 N	698	-0-	-387	-0-	187	1	509	2	Y	2	3	1	1
01	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	220	1	807	3	Y	2			3
02	952 N	670	-0-	-282	-0-	174	1	495	3	Y	1	3	1	1
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	141	1	464	3	Y	-0-			1
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	219	1	884	3	Y	2			3

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

11	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-			-0-
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-			-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1	1271	2	Y	6			9
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1145	2	Y	2	9	1	2
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	3	Y	5			7
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	98	1	1024	3	Y	4	9	1	2
03	1271 N	980	-0-	-291	-0-	58	1	918	3	Y	4			6
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	3	Y	4	9	1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610														
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
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	65	1	716	2	Y	2	2	8	-0-
12	837 N	734	-0-	-103	-0-	2	9	671	2	Y	3	3	8	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	1	1	8	-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1	9	737	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	63	1	705	3	Y	1	1	8	-0-
						69	1							
						1	9							

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478														
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	6	7	1	3
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	7	9	1658	2	Y	10	8	1	5
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	11	9	1572	2	Y	6	8	1	3
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	94	1	1430	2	Y	7			10
03	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	7	9	1586	2	Y	7	8	1	9
04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	8	9	1501	2	Y	8	8	1	9
						82	1							
						9	9							

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350														
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	59	1	578	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	57	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	55	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-			-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888														
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2079	3	N	1	1	8	-0-
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1	9	2114	3	N	2	2	8	-0-
01	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	134	1	2121	3	N	-0-			-0-
02	2184 X	1956	-0-	-228	-0-	2	9	1839	3	N	1	1	8	-0-
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	116	1	2066	3	N	-0-			-0-
04	2220 X	2211	-0-	-9	-0-	122	1	2090	3	N	1	1	8	-0-
						120	1							
						1	9							

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176														
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	Y	2			2
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	2	9	787	2	Y	1	2	1	1
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	52	1	679	3	Y	1	2	1	-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	41	1	658	3	Y	2			2
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	1	9	627	3	Y	-0-	2	1	-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	698	3	Y	2			2
						2	9							
						43	1							
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706														
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
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-			-0-
12	465 N	246	-0-	-219	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-			-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-			-0-
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440														
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	61	1	1068	2	Y	1			2
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	66	1	1071	2	Y	1			3
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-	2	1	1
02	1064 N	1005	-0-	-59	-0-	59	1	945	2	Y	1			2
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	61	1	1040	2	Y	1			3
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	2	1	1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776														
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	3	N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	33	1	522	3	N	-0-			-0-
01	620 N	454	-0-	-166	-0-	26	1	428	3	N	-0-			-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	25	1	399	3	N	-0-			-0-
03	558 N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	3	N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750														
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866														
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	59	1	615	2	Y	1			2
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	56	1	624	2	Y	-0-	1	1	1
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1	1
02	644 N	417	-0-	-227	-0-	33	1	383	3	Y	1	1	1	1
03	682 N	441	-0-	-241	-0-	34	1	407	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1			1

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912														
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	N	-0-			-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	N	-0-			-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	37	1	270	3	N	-0-			-0-
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	27	1	215	3	N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 15		WELL #:		19	RRCID ->	221115	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5052 -	5732
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
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	143 1	118 3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	144 1	118 3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	147 1	102 3	N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	131 1	87 3	N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	108 1	115 3	N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	139 1	137 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	221120	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6674 -	7150
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	N	3	3 8		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	N	3	3 8		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	433 3	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		103	RRCID ->	221131	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 6238 -	6952
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	37 2		Y	-0-			267
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			267
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			267
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	159 1		108
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39 1	217 3	Y	2			110
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	79 1	177 3	Y	13	13 8		110

WARD		WELL #:		66	RRCID ->	221147	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5710 -	6490
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	802 3		N	-0-			-0-
03	868 N	691	-0-	-177	-0-	691 3		N	-0-			-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #:		304	RRCID ->	221149	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6700 -	8020
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		6	RRCID ->	221151	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6456 -	7756
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	52 1	752 3	N	-0-			-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	44 1	696 3	N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47 1	773 3	N	-0-			-0-
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	43 1	679 3	N	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	44 1	751 3	N	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44 1	760 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2903	RRCID ->	221201	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6372 - 7662	
M	O	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	
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	39	1	552	3	N	-0-	-0-	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-	-0-	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-	-0-	
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	N	-0-	-0-	

MAYER 20A		WELL #:		8	RRCID ->	221206	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6660 - 8484	
11	870 N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	2	Y	-0-	1	
12	899 N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1	2	
						1	9						
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	45	1	737	2	Y	1	1	
						1	9						
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	1	2	
						1	9						
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-	2	
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	1	1	
						1	9						

MAYER 20A		WELL #:		7	RRCID ->	221214	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6410 - 8510	
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	44	1	780	2	N	-0-	1	
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	48	1	787	2	N	1	2	
						1	9						
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	2	N	1	1	
						1	9						
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	1	2	
						1	9						
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	N	1	3	
						1	9						
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-	1	

MAYER RANCH "H"		WELL #:		802	RRCID ->	221356	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	6634 - 8006	
11	780 N	528	-0-	-252	-0-	29	1	499	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	44	1	732	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	27	1	499	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	23	1	421	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	36	1	684	3	N	5	8	
						6	9						
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	21	1	400	3	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER "RR"		WELL #:		103	RRCID ->	221797	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7570 - 8406	
11	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	56	1	1236	3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	61	1	1242	3	N	1	8	
						1	9						
01	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	50	1	1293	3	N	-0-	-0-	
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	N	-0-	-0-	
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	57	1	1164	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		27	RRCID ->	221951	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	6838 - 7526	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-	-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-	-0-	
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673	3	N	-0-	-0-	
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1320	3	N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	3	N	-0-			-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1	1486	3	N	-0-			-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1444	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	71	1	1377	3	N	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232														
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	2	N	6	7 1	2 8	5
						7	9							
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	216	1	2015	2	N	11	8 1	5 8	3
						12	9							
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2179	3	N	5			8
						6	9							
02	2268 N	2157	-0-	-111	-0-	214	1	1939	3	N	4	9 1		3
						4	9							
03	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	171	1	1691	3	N	1			4
						1	9							
*04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	223	1	2167	3	N	5			9
						6	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224														
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	21	1	496	3	N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-			-0-
03	527 N	214	-0-	-313	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394														
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	129	1	494	2	N	2			3
						2	9							
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	131	1	478	2	N	1			4
						1	9							
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	126	1	472	3	N	3	4 1		3
						3	9							
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	120	1	407	3	N	-0-			3
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	101	1	382	3	N	-0-			3
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	141	1	469	3	N	1			4
						1	9							

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624														
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	157	1	870	2	Y	4			5
						4	9							
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	150	1	749	2	Y	2			7
						2	9							
01	1240 N	856	-0-	-384	-0-	142	1	710	3	Y	4	7 1		4
						4	9							
02	952 N	468	-0-	-484	-0-	115	1	353	3	Y	-0-			4
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	111	1	504	3	Y	-0-			4
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	151	1	567	3	Y	1			5
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

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
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	13	1	279	2	Y	2	2 1	2
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	293	2	Y	1	1 1	2
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	303	3	Y	1	1 1	2
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	1 1	2
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	2 1	2
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	3 1	2

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

11	1350 X	1167	-0-	-183	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
12	1333 X	1224	-0-	-109	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

11	840 N	839	-0-	-1	-0-	74	1	762	2	Y	3		6
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	87	1	819	2	Y	2	6 1	2
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	806	3	Y	3		5
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	68	1	710	3	Y	3	7 1	1
03	899 N	632	-0-	-267	-0-	38	1	591	3	Y	3		4
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	45	1	737	3	Y	3	6 1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

11	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	145	1	2242	3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	144	1	2286	3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	149	1	2259	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	2194	-0-	-46	-0-	138	1	2056	3	N	-0-		-0-
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	152	1	2246	3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	139	1	2178	3	N	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

11	660 N	595	-0-	-65	-0-	25	1	566	2	Y	4	2 1	2
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	21	1	451	2	Y	2	3 1	1
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	2	1 1	2
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	2	2 1	2
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	20	1	425	3	Y	2	2 1	2
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	29	1	550	3	Y	2	3 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

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
11	1020 X	936	-0-	-84	-0-	86	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	1054 X	943	-0-	-111	-0-	86	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	85	1	831	2	Y	-0-			-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	Y	-0-			-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	836	2	Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	428	3	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	189	1	426	3	N	-0-			-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	183	1	359	3	N	-0-			-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	163	1	324	3	N	-0-			-0-
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	133	1	309	3	N	-0-			-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	161	1	390	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	13	1	97	3	Y	-0-			1
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			1
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

11	420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1	370	2	Y	10	11	1	4
						11	9							
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	11	9	1	6
						12	9							
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	8	6	1	7
						9	9							
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	10	12	1	5
						11	9							
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	19	1	386	3	Y	9	9	1	5
						10	9							

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	2	Y	34	24	1	14
						37	9							
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	35	29	1	20
						39	9							
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	Y	29	35	1	14
						32	9							
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	Y	21	17	1	18
						23	9							
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	Y	18	27	1	9
						20	9							
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	11	14	1	6
						12	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

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
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	70	1	554	3	N	-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	75	1	567	3	N	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	N	-0-
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	62	1	456	3	N	-0-
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	56	1	445	3	N	-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	46	1	546	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	2	3	1	1
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	21	1	307	2	Y	3	2	1	2
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	365	3	Y	2	2	1	2
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	19	1	284	3	Y	2	3	1	1
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	17	1	264	3	Y	2	1	1	2
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	20	1	287	3	Y	2	2	1	2

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

11	780 N	579	-0-	-201	-0-	50	1	528	2	Y	1			1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	856	2	Y	2	1	1	2
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	2	2	1	2
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	1	2	1	1
03	837 N	694	-0-	-143	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1	-0-
04	750 N	695	-0-	-55	-0-	54	1	640	3	Y	1			1

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

11	810 N	743	-0-	-67	-0-	67	1	674	2	N	2	3	1	2
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	71	1	660	2	N	2	3	1	1
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	70	1	648	3	N	1			2
02	700 N	503	-0-	-197	-0-	50	1	451	3	N	2	3	1	1
03	744 N	336	-0-	-408	-0-	31	1	305	3	N	-0-			1
04	690 N	434	-0-	-256	-0-	40	1	393	3	N	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150													
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	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	135 1	562 2	Y	4	4 1	1 8	2	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138 1	575 2	Y	5	3 1	1 8	3	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	136 1	551 3	Y	4	4 1		3	
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	125 1	517 3	Y	3	4 1		2	
03	713 N	633	-0-	-80	-0-	105 1	525 3	Y	3	2 1		3	
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	138 1	601 3	Y	5	5 1		3	

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364													
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	80 1	805 2	N	1	3 1		2	
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	58 1	538 2	N	2	3 1		1	
01	961 N	611	-0-	-350	-0-	60 1	550 3	N	1			2	
02	840 N	592	-0-	-248	-0-	59 1	532 3	N	1	2 1		1	
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	53 1	520 3	N	-0-			1	
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	57 1	556 3	N	1			2	

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880													
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	123 1	428 2	Y	2			3	
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	108 1	259 2	Y	1			4	
01	806 N	331	-0-	-475	-0-	108 1	222 3	Y	1	4 1		1	
02	504 N	224	-0-	-280	-0-	93 1	130 3	Y	1			2	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	110 1	483 3	Y	-0-			2	
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	183 1	861 3	Y	1			3	

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834													
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	113 1	1142 2	Y	3	5 1		3	
12	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	123 1	1146 2	Y	4	5 1		2	
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	135 1	1247 3	Y	2			4	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	152 1	1374 3	Y	3	5 1		2	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	120 1	1185 3	Y	1			3	
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	154 1	1496 3	Y	3			6	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4510	- 5266
EPPS, H. C. 38		WELL #:		7	RRCID ->	222197					
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
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71 1	733 2	Y	3		5
						3 9					
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	79 1	748 2	Y	2	5 1	2
						2 9					
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62 1	624 3	Y	2		4
						2 9					
02	756 N	537	-0-	-219	-0-	47 1	488 3	Y	2	5 1	1
						2 9					
03	837 N	592	-0-	-245	-0-	35 1	554 3	Y	3		4
						3 9					
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 1	880 3	Y	3	6 1	1
						3 9					

WILSON, DUKE		WELL #:		1784	RRCID ->	222219	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7308	- 8872
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	21 1	318 3	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33 1	506 3	N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	411 3	N	-0-		-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	29 1	432 3	N	-0-		-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	26 1	402 3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222229	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 5706	- 8832
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	78 1	1208 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	76 1	1208 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	78 1	1183 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	72 1	1081 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	80 1	1176 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	73 1	1143 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1745	RRCID ->	222235	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 5660	- 8946
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485 3	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32 1	509 3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 3	N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 3	N	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36 1	536 3	N	-0-		-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	525 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 'E'		WELL #:		7	RRCID ->	222279	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6660	- 7940
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	187 1	1023 3	N	7	7 8	-0-
						8 9					
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	181 1	816 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	171 1	708 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	741	-0-	-295	-0-	151 1	590 3	N	-0-		-0-
03	992 N	725	-0-	-267	-0-	162 1	563 3	N	-0-		-0-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	180 1	988 3	N	7	7 8	-0-
						8 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990														
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	BALANCE

11		1410 N	1337	-0-	-73	-0-	84	1	1251	2	Y	2		3
							2	9						
12		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	85	1	1293	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
01		1488 N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3 1	1
							2	9						
02		1260 N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1141	3	Y	2		3
							2	9						
03		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	78	1	1272	3	Y	2	4 1	1
							2	9						
04		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	71	1	1141	3	Y	2		3
							2	9						

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736														
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-		-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	11	1	122	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076														
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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620														
11		1320 N	1292	-0-	-28	-0-	87	1	1205	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	85	1	1226	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	86	1	1206	3	N	-0-		-0-
02		1204 N	1141	-0-	-63	-0-	79	1	1062	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	85	1	1166	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	79	1	1074	2	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842														
11		750 N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-		-0-
12		775 N	697	-0-	-78	-0-	41	1	656	3	N	-0-		-0-
01		744 N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	3	N	-0-		-0-
02		644 N	608	-0-	-36	-0-	38	1	570	3	N	-0-		-0-
03		682 N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-		-0-
04		660 N	622	-0-	-38	-0-	37	1	585	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896														
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

11		570 N	433	-0-	-137	-0-	38	1	395	2	Y	-0-		1
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	581	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	3	2 1	1 8
							3	9						
03		620 N	618	-0-	-2	-0-	47	1	570	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
04		720 N	656	-0-	-64	-0-	50	1	600	3	Y	5	4 8	1
							6	9						

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400														
11		720 N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	2	Y	-0-		1
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	1		2
							1	9						
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	45	1	729	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-		1
03		775 N	736	-0-	-39	-0-	41	1	694	2	Y	1		2
							1	9						
04		750 N	710	-0-	-40	-0-	37	1	672	2	Y	1	2 1	1
							1	9						

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700														
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476														
11		1050 N	908	-0-	-142	-0-	49	1	859	2	Y	-0-		1
12		1085 N	929	-0-	-156	-0-	54	1	874	2	Y	1		2
							1	9						
01		1054 N	893	-0-	-161	-0-	51	1	841	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
02		840 N	723	-0-	-117	-0-	43	1	679	2	Y	1		2
							1	9						
03		930 N	781	-0-	-149	-0-	43	1	738	2	Y	-0-		2
04		870 N	746	-0-	-124	-0-	39	1	706	2	Y	1	2 1	1
							1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928														
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-		-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	16	1	346	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-		-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-		-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 100		WELL #:		24	RRCID ->	222449	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4890 - 6164	
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		
11		780 N	549	-0-	-231	-0-	23 1	4	522 2	Y	4	2 1	2
							4 9						
12		589 N	501	-0-	-88	-0-	22 1	3	476 2	Y	3	3 1	2
							3 9						
01		620 N	511	-0-	-109	-0-	24 1	1	486 3	Y	1	2 1	1
							1 9						
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	2	524 3	Y	2	1 1	2
							2 9						
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 1	2	472 3	Y	2	2 1	2
							2 9						
04		480 N	468	-0-	-12	-0-	23 1	2	443 3	Y	2	3 1	1
							2 9						

CLOUDT 68		WELL #:		1	RRCID ->	222451	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6972 - 7546	
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
*03		496 N	74	-0-	-422	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
04		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2	N	-0-			-0-	

GREEN 24		WELL #:		1	RRCID ->	222453	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8680 - 8744	
11		630 N	542	-0-	-88	-0-	45 1	Y	497 2	Y	-0-	-0-	
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	604 2	Y	-0-	-0-	
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	610 3	Y	-0-	-0-	
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	553 3	Y	-0-	-0-	
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	47 1	Y	557 3	Y	-0-	-0-	
04		630 N	578	-0-	-52	-0-	51 1	Y	527 3	Y	-0-	-0-	

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		13	RRCID ->	222763	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	4824 - 6858	
11		630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
12		682 N	592	-0-	-90	-0-	592 2	N	-0-			-0-	
01		651 N	561	-0-	-90	-0-	561 3	N	-0-			-0-	
02		560 N	460	-0-	-100	-0-	460 3	N	-0-			-0-	
03		589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-			-0-	
04		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3	N	-0-			-0-	

SHURLEY 123		WELL #:		25	RRCID ->	222793	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	5020 - 6374	
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	37 1	Y	721 2	Y	5	6 1	3
							6 9						
12		775 N	752	-0-	-23	-0-	36 1	Y	710 2	Y	5	4 1	4
							6 9						
01		775 N	737	-0-	-38	-0-	35 1	Y	698 3	Y	4	5 1	3
							4 9						
02		700 N	673	-0-	-27	-0-	33 1	Y	634 3	Y	5	5 1	3
							6 9						
03		744 N	570	-0-	-174	-0-	28 1	Y	539 3	Y	3	3 1	3
							3 9						
*04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	704 3	Y	7	6 1	4
							8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		22	RRCID ->	223144	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	5352 - 6890
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	* EOM BALANCE
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	5	3 1 2 8 2
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	435	2	Y	4	3 1 1 8 2
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	3	3 1 2
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	104	1	387	3	Y	3	3 1 2
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	86	1	374	3	Y	4	2 1 2 8 2
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	113	1	411	3	Y	4	4 1 2

CANYON RANCH		WELL #:		1149 S	RRCID ->	223147	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	4676 - 6208
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-	-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-	-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	-0-
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		10	RRCID ->	223149	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	4936 - 6772
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-	-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	-0-
03	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-	-0-
04	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		4	RRCID ->	223150	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	6784 - 7710
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	80	1	1105	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	75	1	1089	3	N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-	-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-	-0-
03	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	78	1	1062	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	75	1	1016	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #:		5	RRCID ->	223153	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	6238 - 8248
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	91	1	892	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	91	1	905	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	70	1	660	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	886	-0-	-106	-0-	87	1	799	2	Y	-0-	-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1617	RRCID ->	223175	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5270 - 8900
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-	-0-
02	672 N	559	-0-	-113	-0-	35	1	524	3	N	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-	-0-
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	37	1	578	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

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
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	96	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-	87	1	819	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

11	960 N	890	-0-	-70	-0-	57	1	829	2	Y	4	6 1	3
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	55	1	820	2	Y	6	5 1	4
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6 1	4
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	Y	5	6 1	3
03	868 N	730	-0-	-138	-0-	45	1	681	3	Y	4	3 1	4
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	8	7 1	5

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

11	180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	1	1 1	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1	-	1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1	-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

11	2490 N	2092	-0-	-398	-0-	90	1	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2573 X	1877	-0-	-696	-0-	70	1	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1960 X	1468	-0-	-492	-0-	60	1	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	1823	-0-	-347	-0-	81	1	1742	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 X	1678	-0-	-422	-0-	78	1	1600	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

11	810 N	722	-0-	-88	-0-	31	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	35	1	713	3	N	-0-	-0-	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	33	1	681	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 115		WELL #:		19S	RRCID ->	223827	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 4644 -	5124
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	68 1	404 3	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	71 1	395 3	N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	71 1	395 3	N	-0-			-0-
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	64 1	341 3	N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	71 1	381 3	N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	68 1	365 3	N	-0-			-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	223830	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 4540 -	9056
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	321 1	1908 2	Y	-0-			-0-
12	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	348 1	1802 2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	355 1	1832 2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	1911	-0-	-1337	-0-	307 1	1604 2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	1884	-0-	-410	-0-	320 1	1564 2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1726	-0-	-494	-0-	293 1	1433 2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2082S	RRCID ->	224019	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6750 -	6816
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3116	RRCID ->	224022	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 5380 -	7399
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	120 1	898 2	Y	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	115 1	977 2	Y	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	125 1	1043 3	Y	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	103 1	877 3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	113 1	963 3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	109 1	902 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #:		7	RRCID ->	224023	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 7128 -	7260
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32 1	711 3	N	-0-			-0-
12	961 N	738	-0-	-223	-0-	35 1	703 3	N	-0-			-0-
01	961 X	777	-0-	-184	-0-	29 1	748 3	N	-0-			-0-
02	868 X	717	-0-	-151	-0-	29 1	688 3	N	-0-			-0-
03	806 X	779	-0-	-27	-0-	35 1	744 3	N	-0-			-0-
04	750 X	734	-0-	-16	-0-	34 1	700 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #:		10	RRCID ->	224133	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 5486 -	6892
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	45 1	650 2	Y	4	5 1		3
						4 9						
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	48 1	717 2	Y	5	4 1		4
						6 9						
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	45 1	692 3	Y	4	5 1		3
						4 9						
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	41 1	623 3	Y	6	5 1	1 8	3
						7 9						
03	775 N	574	-0-	-201	-0-	35 1	536 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46 1	669 3	Y	6	5 1		4
						7 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KARNES, W. H. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	224153	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 9040
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
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	34 1	338 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	24 1	201 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	32 1	267 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	27 1	232 2	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2	Y	-0-			-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	87 1	758 2	Y	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224200	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612 - 8494
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	199 1	532 2	Y	-0-			1
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	207 1	534 2	Y	-0-			1
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	206 1	522 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	187 1	473 2	Y	-0-			1
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	204 1	514 2	Y	-0-			1
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	197 1	511 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	224220	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7034 - 8060
11	840 N	657	-0-	-183	-0-	28 1	629 3	N	-0-			-0-
12	868 N	398	-0-	-470	-0-	19 1	379 3	N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33 1	846 3	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	716 3	N	-0-			-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36 1	764 3	N	-0-			-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	35 1	723 3	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		102	RRCID ->	224367	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6614 - 6946
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	102 1	199 3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	95 1	192 3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	10 1	178 3	N	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	11 1	200 3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #:		25	RRCID ->	224368	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5308 - 6808
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	29 1	416 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	91 1	1362 2	Y	9	4 1		7
						10 9						
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	646 3	Y	5	9 1		3
						6 9						
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36 1	544 3	Y	5	5 1		3
						6 9						
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	34 1	519 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	44 1	635 3	Y	5	5 1		3
						6 9						

CANYON RANCH 105		WELL #:		12S	RRCID ->	224370	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4212 - 5080
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	168 1	769 3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	124 1	592 3	N	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	174 1	854 3	N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	152 1	772 3	N	-0-			-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	174 1	980 3	N	-0-			-0-
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	168 1	1096 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 14		WELL #:		13	RRCID ->	224380	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 4962 -	5364		
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	CODE	BALANCE
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	3	N	-0-		-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	29	1	277	3	N	-0-		-0-
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-		-0-
03		310 N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	3	N	-0-		-0-
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		14S	RRCID ->	224382	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6396 -	6470		
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2084S	RRCID ->	224385	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 4262 -	4776		
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #:		14	RRCID ->	224401	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6332 -	8560		
11		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-		6
12		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-		6
01		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	60	1	973	2	Y	-0-		6
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	1		7
							1	9						
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	1		8
							1	9						
*04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-		8

JOHANSEN A-80		WELL #:		2	RRCID ->	224443	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 6858 -	8842		
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	46	1	808	2	Y	-0-		-0-
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	749	-0-	-7	-0-	43	1	706	2	Y	-0-		-0-
03		868 N	813	-0-	-55	-0-	48	1	765	2	Y	-0-		-0-
04		840 N	793	-0-	-47	-0-	44	1	749	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 8		WELL #:		6	RRCID ->	224449	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6924 -	8550		
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-		-0-
12		744 N	681	-0-	-63	-0-	62	1	619	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	708	-0-	-36	-0-	66	1	642	2	Y	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-		-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-		-0-
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		1	RRCID ->	224491	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	5630 - 7488
M	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
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-		-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3		N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #:		11	RRCID ->	224495	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	5560 - 6952
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	50	1	733	2	Y	4	5 1 3
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	48	1	721	2	Y	5	4 1 4
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	45	1	696	3	Y	4	5 1 3
02	728 N	446	-0-	-282	-0-	27	1	416	3	Y	3	4 1 2
03	775 N	483	-0-	-292	-0-	30	1	450	3	Y	3	2 1 3
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	43	1	617	3	Y	5	5 1 3

FIELDS 52		WELL #:		18	RRCID ->	224502	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5150 - 5898
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		108S	RRCID ->	224503	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	3030 - 4480
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #:		13	RRCID ->	224511	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6420 - 8468
11	630 N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	2	Y	-0-	4
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	2	Y	-0-	4
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	4
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	30	1	473	2	Y	1	5
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	5
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	Y	-0-	5

CANYON RANCH		WELL #:		1062E	RRCID ->	224625	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6352 - 6392
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		9215S	RRCID ->	224631	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4696 - 4918		
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
11		870 N	823	-0-	-47	-0-	68 1	755 3	N	-0-			-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	71 1	751 3	N	-0-			-0-
01		868 N	851	-0-	-17	-0-	71 1	780 3	N	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	64 1	727 3	N	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	71 1	792 3	N	-0-			-0-
04		810 N	773	-0-	-37	-0-	68 1	705 3	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		23	RRCID ->	224632	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5292 - 6516		
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2083S	RRCID ->	224634	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4604 - 4742		
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2074S	RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4552 - 4784		
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
03		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	245	-0-	-145	-0-	245 3		Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #:		15	RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5788 - 7142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9214S	RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 4568 - 5076		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9213S	RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 4800 - 5606		
11		630 N	526	-0-	-104	-0-	526 3		N	-0-			-0-
12		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
04		570 N	499	-0-	-71	-0-	499 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		410S	RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	Y	-0-	-0-	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	-0-	
01	899 N	428	-0-	-471	-0-	11	1	417	3	Y	-0-	-0-	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	3	Y	-0-	-0-	
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	-0-	-0-	
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	886	3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH 105		WELL #:		13S	RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750 - 6828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480 - 8904
11	3870 X	3181	-0-	-689	-0-	293	1	2888	2	Y	-0-	-0-
12	3782 X	2647	-0-	-1135	-0-	283	1	2364	2	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	384	1	3159	2	Y	-0-	-0-
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	364	1	3114	2	Y	-0-	-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	392	1	3259	2	Y	-0-	-0-
04	3420 X	3006	-0-	-414	-0-	310	1	2696	2	Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254 - 7684
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON 135		WELL #:		10	RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128 - 7796
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	3
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	3
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	3
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	Y	-0-	3
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	2
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-	3
						1	9					

MAYFIELD 40		WELL #:		21D	RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228 - 7841
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	713	2	Y	2	2
						2	9					
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	48	1	734	2	Y	1	2 1
						1	9					
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	42	1	697	3	Y	1	2 1
						1	9					-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	36	1	652	3	Y	2	2
						2	9					
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	44	1	712	3	Y	1	2 1
						1	9					1
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	41	1	668	3	Y	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 100		WELL #:		25	RRCID ->	224941	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	4904 - 6076	
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
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50 1	1124 2	Y	7	3	1		4
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	8 9	1053 2	Y	5	6	1		3
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	49 1	1037 3	Y	3	3	1		3
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	6 9	955 3	Y	4	3	1		4
03	1116 N	762	-0-	-354	-0-	51 1	726 3	Y	2	3	1		3
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	3 9	1004 3	Y	5	6	1		2
						6 9							

HUNT 19		WELL #:		8	RRCID ->	224950	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	8814 - 8858	
11	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	94 1	927 2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	102 1	849 2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	116 1	953 2	Y	-0-				-0-
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	99 1	849 2	Y	-0-				-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110 1	918 2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	963	-0-	-57	-0-	99 1	864 2	Y	-0-				-0-

KELLY 102		WELL #:		24	RRCID ->	225052	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4823 - 6145	
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	33 1	743 2	Y	4	2	1		2
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	4 9	602 2	Y	4	4	1		2
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	28 1	762 3	Y	2	2	1		2
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37 1	767 3	Y	3	2	1		3
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 9	749 3	Y	3	3	1		3
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39 1	873 3	Y	4	5	1		2
						3 9							
						46 1							
						4 9							

KELLY 102		WELL #:		25	RRCID ->	225058	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	4942 - 6359	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148 1	459 2	Y	6	1	1	3 8	2
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	7 9	471 2	Y	3	3	1		2
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	154 1	470 3	Y	1	2	1		1
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	3 9	406 3	Y	3	1	1	1 8	2
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	155 1	415 3	Y	1	1	1		2
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	1 9	490 3	Y	2	3	1		1
						109 1							
						1 9							
						154 1							
						2 9							

TOM MITCHELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	225071	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6934 - 8042	
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16 1	232 3	N	-0-				-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	18 1	292 3	N	-0-				-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	17 1	282 3	N	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	N	-0-				-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	17 1	285 3	N	-0-				-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	16 1	270 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

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
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	58	1	1300	2	Y	8	4 1	4
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	7	7 1	4
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1319	3	Y	3	4 1	3
02	1288 N	1226	-0-	-62	-0-	59	1	1161	3	Y	5	3 1	5
03	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	53	1	1113	3	Y	4	4 1	5
04	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	66	1	1258	3	Y	6	8 1 1 8	2

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

11	420 N	358	-0-	-62	-0-	15	1	341	2	Y	2	1 1	1
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	15	1	325	2	Y	2	2 1	1
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	16	1	318	3	Y	1	1 1	1
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	15	1	294	3	Y	1	1 1	1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	2	1 1	2
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	4	4 1	2

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	367	1	1613	2	Y	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	340	1	1078	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	315	1	856	2	Y	-0-		-0-
02	1848 N	1073	-0-	-775	-0-	283	1	790	2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	314	1	857	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	297	1	808	2	Y	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

11	540 N	417	-0-	-123	-0-	18	1	397	2	Y	2	1 1	1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	4	3 1	2
01	496 N	175	-0-	-321	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	392 N	101	-0-	-291	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	18	-0-	-633	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	2	1 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE

11	330 N	43	-0-	-287	-0-		2 1	41 2	Y		-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		17 1	371 2	Y		2	1 1	1
							2 9						
01	217 N	54	-0-	-163	-0-		3 1	51 3	Y		-0-	1 1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y		-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-		-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094													
11	1170 N	828	-0-	-342	-0-		35 1	787 2	Y		5	2 1	3
							6 9						
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-		36 1	764 2	Y		3	4 1	2
							3 9						
01	1116 N	766	-0-	-350	-0-		36 1	728 3	Y		2	2 1	2
							2 9						
02	784 N	755	-0-	-29	-0-		37 1	715 3	Y		3	2 1	3
							3 9						
03	806 N	541	-0-	-265	-0-		24 1	515 3	Y		2	3 1	2
							2 9						
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-		39 1	745 3	Y		3	4 1	1
							3 9						

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694													
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		121 1	1884 3	N		-0-		-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		130 1	2059 3	N		-0-		-0-
01	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		121 1	1832 3	N		-0-		-0-
02	1876 X	1845	-0-	-31	-0-		116 1	1728 3	N		1	1 8	-0-
							1 9						
03	2201 X	1923	-0-	-278	-0-		122 1	1801 3	N		-0-		-0-
04	2130 X	1809	-0-	-321	-0-		108 1	1701 3	N		-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578													
11	1590 X	1250	-0-	-340	-0-		1250 3		N		-0-		-0-
12	1364 X	1122	-0-	-242	-0-		1122 3		N		-0-		-0-
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386 3		N		-0-		-0-
02	1232 X	1082	-0-	-150	-0-		1082 3		N		-0-		-0-
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1399 3		N		-0-		-0-
04	1350 X	1331	-0-	-19	-0-		1331 3		N		-0-		-0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116													
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-		39 1	496 2	Y		2		2
							2 9						
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-		35 1	437 2	Y		1		3
							1 9						
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		29 1	419 3	Y		2	3 1	2
							2 9						
02	504 N	407	-0-	-97	-0-		33 1	374 3	Y		-0-		2
03	465 N	365	-0-	-100	-0-		30 1	335 3	Y		-0-		2
04	450 N	391	-0-	-59	-0-		38 1	352 3	Y		1		3
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 116	RRCID -> 225464	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5120	- 5908			
M	O	GAS PROD	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	
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-	

SHURLEY				WELL #: 115	RRCID -> 225474	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5076	- 5898			
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
01	434 N	149	-0-	-285	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 225475	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6286	- 6859			
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	63 2	91 9	Y	83	161 1	85	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	12 1	65 2	Y	86		171	
01	186 N	89	-0-	-97	-0-	95 9	6 1	Y	63	160 1	74	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	69 9	1 3	Y	114		188	
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	1 3	125 9	Y	99	167 1	120	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 3	109 9	Y	94	155 1	59	

CANYON RANCH				WELL #: 2093 E	RRCID -> 225481	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 6822	PERF. 4072	- 6140			
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-	

KELLY 102				WELL #: 17	RRCID -> 225482	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 6477	PERF. 4790	- 6250			
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	36 1	795 2	Y	5	2 1	3	
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	6 9	38 1	Y	5	5 1	3	
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	6 9	39 1	Y	2	3 1	2	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	2 9	42 1	Y	3	2 1	3	
03	868 N	769	-0-	-99	-0-	3 9	35 1	Y	3	3 1	3	
04	810 N	661	-0-	-149	-0-	3 9	33 1	Y	3	5 1	1	

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"				WELL #: 5	RRCID -> 225483	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 6446	- 7174			
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	17 1	367 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	19 1	407 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	16 1	386 3	N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 3	N	-0-		-0-	
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	17 1	399 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	14 1	320 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

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
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-		-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	57	1	898	3	N	-0-		-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	-0-		-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	3	N	-0-		-0-
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	54	1	841	3	N	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

11	240 N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	2	Y	2	1 1	1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	1	1 1	1
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1 1	2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	2	2 1	2
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	2	3 1	1

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	Y	2	1 1	1
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	440	2	Y	3	3 1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	1	1 1	1
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	105	1	420	3	Y	2	1 1	2
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	87	1	443	3	Y	2	2 1	2
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	509	3	Y	2	3 1	1

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
02	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
03	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
04	7 X	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	3	N	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	3	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	101	1	547	3	N	-0-		-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	96	1	472	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

11	600 N	528	-0-	-72	-0-	47	1	479	2	Y	2			4
						2	9							
12	589 N	469	-0-	-120	-0-	45	1	423	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	47	1	475	3	Y	2			3
						2	9							
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	42	1	434	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	2			3
						2	9							
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	1	4	1	-0-
						1	9							

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

11	300 N	268	-0-	-32	-0-	25	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	25	1	217	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	158	1	670	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	165	1	697	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	165	1	676	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	150	1	595	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	868 N	709	-0-	-159	-0-	122	1	585	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	159	1	586	3	Y	3	4	1	1
						3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1230 N	1138	-0-	-92	-0-	48 1	1082 2	Y	7	3 1		4
							8 9						
12		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	50 1	1080 2	Y	5	6 1		3
							6 9						
01		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	54 1	1102 3	Y	3	3 1		3
							3 9						
02		1064 N	1026	-0-	-38	-0-	50 1	972 3	Y	4	3 1		4
							4 9						
03		1147 N	880	-0-	-267	-0-	40 1	837 3	Y	3	4 1		3
							3 9						
*04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57 1	1082 3	Y	5	6 1		2
							6 9						
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220													
11		870 N	855	-0-	-15	-0-	855 2		N	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
01		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02		812 N	798	-0-	-14	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03		899 N	299	-0-	-600	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810													
11		510 N	138	-0-	-372	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			3
12		310 N	3	-0-	-307	-0-	3 2		Y	-0-			3
01		651 N	355	-0-	-296	-0-	25 1	330 3	Y	-0-	3 1		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	9 1	111 3	Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724													
11		690 N	302	-0-	-388	-0-	13 1	289 3	N	-0-			-0-
12		775 N	139	-0-	-636	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
01		713 N	89	-0-	-624	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	478 3	N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	24 1	565 3	N	-0-			-0-
*04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	420 3	N	-0-			-0-
MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446													
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	107 1	1602 2	Y	9	5 8		4
							10 9						
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	118 1	1789 2	Y	13	5 1	10 8	2
							14 9						
01		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	98 1	1634 3	Y	3	4 1		1
							3 9						
02		1596 X	1518	-0-	-78	-0-	80 1	1429 3	Y	8	5 8		4
							9 9						
03		1922 X	1728	-0-	-194	-0-	100 1	1624 3	Y	4	5 1	2 8	1
							4 9						
04		1860 X	726	-0-	-1134	-0-	42 1	676 3	Y	7	6 8		2
							8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		17	RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464
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	
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	Y	-0-	3
12	713 N	645	-0-	-68	-0-	37	1	608	2	Y	-0-	3
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	39	1	631	2	Y	-0-	3
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	35	1	556	2	Y	-0-	3
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	1	4
						1	9					
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	4

HICKS 22		WELL #:		18	RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-	2
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-	2
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	21	1	339	2	Y	-0-	2
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	1	3
						1	9					
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-	3

MAYER 15		WELL #:		18	RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	42	1	673	2	Y	-0-	4
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	2	Y	-0-	4
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	2	1
						2	9					
02	672 N	326	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	-0-	1
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	3	Y	-0-	1
04	690 N	483	-0-	-207	-0-	29	1	454	3	Y	-0-	1

MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	11	1	175	2	Y	-0-	2
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	2
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	30	1	486	2	Y	-0-	3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	-0-	3
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	2	1
						2	9					
02	476 N	169	-0-	-307	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	1
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	-0-	1
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-	1

MAYER 47		WELL #:		12	RRCID ->	225669	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	6302 - 7080
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

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
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	68	1	1050	3	N	-0-				-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	3	N	-0-				-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	N	-0-				-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-				-0-
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	70	1	1041	3	N	-0-				-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	71	1	1110	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	2				2
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	1	2	1		1
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	2				2
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	1	2	1		1
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	38	1	620	3	Y	-0-				1

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	4	5	1		2
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	175	1	641	2	Y	5	4	1		3
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	173	1	634	3	Y	5	5	1		3
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	568	3	Y	5	5	1		3
03	806 N	699	-0-	-107	-0-	131	1	566	3	Y	2	2	1		3
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	171	1	619	3	Y	5	5	1		3

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	4	5	1		3
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	52	1	777	2	Y	6	4	1	1	8
01	837 N	640	-0-	-197	-0-	39	1	597	3	Y	4	5	1		3
02	728 N	646	-0-	-82	-0-	40	1	600	3	Y	5	5	1		3
03	837 N	626	-0-	-211	-0-	38	1	585	3	Y	3	2	1	1	8
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	7	6	1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 147		WELL #:		21	RRCID ->	225711	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5650 - 7094
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
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	116 1	373 2	Y	2	3 1		1
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	117 1	355 2	Y	3	2 1		2
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	115 1	346 3	Y	3	3 1		2
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	104 1	297 3	Y	1	2 1		1
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	86 1	302 3	Y	2	1 1		2
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	112 1	312 3	Y	3	3 1		2

SHURLEY 147		WELL #:		26	RRCID ->	225788	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6584 - 6974
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132 1	612 2	Y	3	4 1		2
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	135 1	621 2	Y	4	3 1		3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	133 1	609 3	Y	5	5 1		3
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	120 1	543 3	Y	4	4 1		3
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	99 1	509 3	Y	2	2 1		3
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	131 1	587 3	Y	5	5 1		3

CANYON RANCH		WELL #:		1063X	RRCID ->	225803	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	4666 - 5552
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 3		N	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 3		N	-0-			-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1066X	RRCID ->	225805	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6372 - 6456
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065X	RRCID ->	225810	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4795 - 6528
11	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MITCHELL, TOM 2		WELL #:		9	RRCID ->	225812	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	6974 - 7196		
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
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	93 3	N	-0-				-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 3	N	-0-				-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 3	N	-0-				-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-				-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-				-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #:		3109	RRCID ->	225863	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7070 - 8242		
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	348 2	Y	2	2 1	1		
							2 9							
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	Y	2	2 1	1		
							2 9							
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1	664 2	Y	2	2 1	1		
							2 9							
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	Y	2		3		
							2 9							
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	510 2	Y	2	2 1	3		
							2 9							
04		690 N	339	-0-	-351	-0-	17 1	321 2	Y	1	2 1	2		
							1 9							

PHILLIPS 35		WELL #:		3	RRCID ->	225931	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7258 - 7488		
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	2	2 1	1		
							2 9							
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	293 2	Y	2	2 1	1		
							2 9							
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	17 1	280 2	Y	1	1 1	1		
							1 9							
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	17 1	300 2	Y	1		2		
							1 9							
03		310 N	66	-0-	-244	-0-	4 1	61 2	Y	1	2 1	1		
							1 9							
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	Y	2	1 1	2		
							2 9							

CANYON RANCH		WELL #:		1064X	RRCID ->	225935	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	6368 - 6460		
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-		
12		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 3		N	-0-		-0-		
01		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 3		N	-0-		-0-		
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-		
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-		
*04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-		

HUNT 24		WELL #:		10	RRCID ->	225948	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8626 - 9136		
11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	242 1	2391 2	Y	-0-		-0-		
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	239 1	1995 2	Y	-0-		-0-		
01		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	198 1	1627 2	Y	-0-		-0-		
02		2464 X	1547	-0-	-917	-0-	162 1	1385 2	Y	-0-		-0-		
03		2728 X	1624	-0-	-1104	-0-	174 1	1450 2	Y	-0-		-0-		
04		2640 X	1476	-0-	-1164	-0-	152 1	1324 2	Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352												
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	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	65 1	1081 2	Y	4	5 1	2	
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4 9	1128 2	Y	6	5 1	3	
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	67 1	1079 2	Y	4	5 1	2	
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	7 9	961 2	Y	5		7	
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	65 1	1080 2	Y	4	5 1	6	
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	4 9	1031 2	Y	5	5 1	6	
						56 1						
						6 9						
REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132												
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	21 1	473 2	Y	3	1 1	2	
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	3 9	490 2	Y	3	3 1	2	
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	23 1	456 3	Y	1	2 1	1	
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	3 9	431 3	Y	2	1 1	2	
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	22 1	399 3	Y	2	2 1	2	
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 9	450 3	Y	2	3 1	1	
						2 9						
						2 9						
CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118												
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	7 1	289 3	Y	-0-		-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	7 1	286 3	Y	-0-		-0-	
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	8 1	287 3	Y	-0-		-0-	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	6 1	222 3	Y	-0-		-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 3	Y	-0-		-0-	
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	8 1	263 3	Y	-0-		-0-	
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404												
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 2	Y	-0-		-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	4	4 8	-0-	
						4 9						
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	Y	-0-		-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-	
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514												
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	63 1	955 3	N	-0-		-0-	
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	99 1	1360 3	N	-0-		-0-	
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	110 1	1593 2	N	-0-		-0-	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	96 1	1298 2	N	-0-		-0-	
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	73 1	938 2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	67 1	950 2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN, IDA		WELL #:		1359	RRCID ->	226530	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	4834 - 7196	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		660 N	628	-0-	-32	-0-	628 2		N	-0-			-0-
12		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-			-0-
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			-0-
02		588 N	495	-0-	-93	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03		620 N	466	-0-	-154	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04		600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		24	RRCID ->	226589	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	5141 - 6526	
11		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	66 1	1275 2	Y	8	10 1	5	
							9 9						
12		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	66 1	1309 2	Y	10	8 1	7	
							11 9						
01		1457 N	1361	-0-	-96	-0-	64 1	1287 3	Y	9	10 1	6	
							10 9						
02		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	59 1	1152 3	Y	11	10 1	6	
							12 9				1 8		
03		1395 N	1171	-0-	-224	-0-	58 1	1106 3	Y	6	5 1	7	
							7 9						
*04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	69 1	1277 3	Y	11	11 1	7	
							12 9						

KELLY 124		WELL #:		25	RRCID ->	226594	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5104 - 6611	
11		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	60 1	1149 2	Y	8	9 1	5	
							9 9						
12		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	58 1	1157 2	Y	8	7 1	6	
							9 9						
01		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	57 1	1138 3	Y	8	9 1	5	
							9 9						
02		1148 N	1088	-0-	-60	-0-	53 1	1026 3	Y	8	8 1	5	
							9 9						
03		1209 N	341	-0-	-868	-0-	17 1	323 3	Y	1	4 1	2	
							1 9						
04		1170 N	765	-0-	-405	-0-	39 1	718 3	Y	7	5 1	4	
							8 9						

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		5	RRCID ->	227018	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	5712 - 6756	
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	26 1	286 3	N	-0-		-0-	
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	17 1	273 3	N	-0-		-0-	
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	19 1	297 3	N	-0-		-0-	
02		280 N	215	-0-	-65	-0-	12 1	203 3	N	-0-		-0-	
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 3	N	-0-		-0-	
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	15 1	255 3	N	-0-		-0-	

GALBREATH 91		WELL #:		12	RRCID ->	227040	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5136 - 6138	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLANT, L. R.		WELL #:		18	RRCID ->	227065	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	6322 - 8614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	55	1	835	3	N	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	3	N	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	N	-0-	-0-
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-	-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	65	1	832	2	N	-0-	-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		131	RRCID ->	227077	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	5694 - 6100
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3		N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		5	RRCID ->	227221	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6276 - 8648
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	Y	-0-	-0-
01	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	129	1	1257	2	Y	-0-	-0-
02	1456 N	1245	-0-	-211	-0-	119	1	1126	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	126	1	1154	2	Y	2	2 8
04	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	110	1	1034	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	227231	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6207 - 8721
11	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	160	1	1571	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	144	1	1438	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-	-0-
02	1624 N	1485	-0-	-139	-0-	142	1	1343	2	Y	-0-	-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1579	2	Y	-0-	-0-
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	159	1	1486	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	227235	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6260 - 8394
11	1410 X	1340	-0-	-70	-0-	124	1	1216	2	Y	-0-	-0-
12	1426 X	1276	-0-	-150	-0-	116	1	1160	2	Y	-0-	-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	-0-	-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	141	1	1330	2	Y	-0-	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	122	1	1140	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	227239	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6256 - 8950
11	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	138	1	1361	2	Y	-0-	-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	163	1	1630	2	Y	-0-	-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	2	Y	-0-	-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-	-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	178	1	1630	2	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	161	1	1504	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M	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
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	62	1	952	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	61	1	939	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	912	-0-	-40	-0-	59	1	853	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	68	1	948	2	Y	-0-			-0-
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	901	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

11	990 N	950	-0-	-40	-0-	83	1	866	2	Y	1			2
12	992 N	953	-0-	-39	-0-	78	1	873	2	Y	2	2	1	2
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	76	1	849	3	Y	2	2	1	2
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	65	1	750	3	Y	1	2	1	1
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	62	1	742	3	Y	2	2	1	1
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	63	1	752	3	Y	1			2

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

11	480 N	460	-0-	-20	-0-	117	1	341	2	Y	2			2
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	121	1	350	2	Y	1			3
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	117	1	346	3	Y	2	3	1	2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	113	1	323	3	Y	-0-			2
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	91	1	274	3	Y	1			3
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	125	1	324	3	Y	-0-			3

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

11	870 N	799	-0-	-71	-0-	35	1	764	3	N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-			-0-
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	27	1	703	3	N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-			-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

11	1440 N	1171	-0-	-269	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	130	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	119	1	1037	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

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
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	221	1	222	2	Y	2		2
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	218	1	256	2	Y	1		3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	240	3	Y	2	3 1	2
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	211	1	236	3	Y	-0-		2
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	170	1	231	3	Y	1		3
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	240	3	Y	-0-		3

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

11	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1	1 1	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	60	1	937	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	979	-0-	-106	-0-	61	1	918	3	N	-0-		-0-
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	58	1	865	3	N	-0-		-0-
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	3	N	-0-		-0-
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	56	1	882	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	N	3	2 8	1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	2	2 1	1
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	22	1	366	3	N	-0-	1 1	-0-
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	23	1	415	3	N	1		1
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	29	1	474	3	N	-0-	1 1	-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	1		1

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	6	7 1	4
12	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	138	1	889	2	N	6	5 1	5
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	137	1	885	3	N	6	7 1	4
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	124	1	779	3	N	6	6 1	4
03	1023 N	895	-0-	-128	-0-	107	1	784	3	N	4	3 1	5
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	136	1	854	3	N	7	7 1	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY		WELL #:		126B	RRCID ->	227620	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	4888 -	6222	
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	73 1	1220 2	Y	7		6 1			4
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	8 9	1229 2	Y	8		6 1			6
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	9 9	1231 3	Y	4		6 1			4
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	72 1	1104 3	Y	1					5
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	4 9	1129 3	Y	1		5 1			1
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63 1	1221 3	Y	-0-					1
						1 9								
						59 1								
						71 1								

GALBREATH 66		WELL #:		18	RRCID ->	227699	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5292 -	5934	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	84 1	692 2	Y	4					7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	4 9	741 2	Y	2					9
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	96 1	787 3	Y	6		8 1			7
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 9	757 3	Y	1					8
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	94 1	722 3	Y	3					11
04	870 N	759	-0-	-111	-0-	7 9	675 3	Y	3		10 1			4
						100 1								
						80 1								
						3 9								
						81 1								
						3 9								

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	227701	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7218 -	8352	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5 1	77 3	N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 3	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #:		24	RRCID ->	227713	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	5522 -	6614	
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71 1	1300 3	N	-0-					-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	76 1	1342 3	N	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1356 3	N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	57 1	1108 3	N	-0-					-0-
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	85 1	1393 3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #:		23	RRCID ->	227716	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	5542 -	6737	
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	134 1	905 3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140 1	945 3	N	-0-					-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	136 1	930 3	N	-0-					-0-
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	126 1	837 3	N	1		1 8			-0-
						1 9								
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	105 1	849 3	N	-0-					-0-
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	139 1	898 3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	272	-0-	-58	-0-		122 1	150 3	N	-0-			-0-
12		341 N	201	-0-	-140	-0-		66 1	135 3	N	-0-			-0-
01		310 N	229	-0-	-81	-0-		62 1	167 3	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		113 1	145 3	N	-0-			-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-		143 1	242 3	N	-0-			-0-
*04		341 N	341	-0-	-0-	-0-		138 1	203 3	N	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506														
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-		3 1	34 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		2 1	20 3	Y	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39 3	Y	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 3	Y	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36 3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562														
11		1800 N	1238	-0-	-562	-0-		109 1	1123 2	Y	5			10
12		1798 N	1055	-0-	-743	-0-		101 1	952 2	Y	2	10 1		2
01		1581 N	1086	-0-	-495	-0-		98 1	984 3	Y	4			6
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		127 1	1330 3	Y	6	9 1		3
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		72 1	1139 3	Y	5			8
*04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		94 1	1548 3	Y	5	12 1		1

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092														
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		2 1	52 2	Y	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 1	71 3	Y	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1	66 3	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	Y	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1	70 3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816														
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-		41 1	562 3	N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-		33 1	476 3	N	-0-			-0-
01		620 N	512	-0-	-108	-0-		34 1	478 3	N	-0-			-0-
02		560 N	449	-0-	-111	-0-		31 1	418 2	N	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-		35 1	484 3	N	-0-			-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-		38 1	514 2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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
11	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	106	1	2212	2	Y	56	71 1	23
12	2666 X	1959	-0-	-707	-0-	62	9	1818	2	Y	48	44 1	27
01	3007 X	2288	-0-	-719	-0-	88	1	2127	3	Y	52	56 1	23
02	2716 X	1675	-0-	-1041	-0-	53	9	1559	3	Y	36	29 1	30
03	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	104	1	2459	3	Y	59	59 1	30
04	2370 X	1710	-0-	-660	-0-	57	9	1592	3	Y	35	45 1	20
						76	1						
						40	9						
						128	1						
						65	9						
						79	1						
						39	9						
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826													
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	Y	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	165	1	506	2	Y	1	1 8	-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	1	9	497	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	592	-0-	-136	-0-	164	1	442	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	150	1	492	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	168	1	464	2	Y	-0-		-0-
						163	1						
MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070													
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-		-0-
12	930 N	760	-0-	-170	-0-	33	1	727	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	42	1	1003	3	N	-0-		-0-
02	952 N	888	-0-	-64	-0-	35	1	853	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	3	N	-0-		-0-
MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026													
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	N	-0-		-0-
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	29	1	688	3	N	-0-		-0-
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	22	1	525	3	N	-0-		-0-
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	30	1	717	3	N	-0-		-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	23	1	540	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838													
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	57	1	835	2	Y	4	6 1	3
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	4	9	821	2	Y	6	5 1	4
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	55	1	805	3	Y	6	6 1	4
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	812	3	Y	7	6 1	1 8
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	7	9	715	3	Y	4	3 1	1 8
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	8	7 1	1 8
						56	1						
						9	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	227803	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7224 -	8548	
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		21	RRCID ->	227807	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5170 -	6546	
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	30	1	430	2	Y	3	3 1	2
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	26	1	391	2	Y	3	3 1	2
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	19	1	288	3	Y	2	3 1	1
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	25	1	380	3	Y	3	2 1	2
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	19	1	287	3	Y	2	2 1	2
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	3	3 1	2

MAYER 49		WELL #:		8	RRCID ->	227810	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 6358 -	7070	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-		1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	98	1	127	2	Y	-0-		1
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	23	1	80	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	62	1	119	3	Y	-0-		-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		302	RRCID ->	227821	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6998 -	9270	
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-		-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #:		24	RRCID ->	227836	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 5148 -	6686	
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	Y	6	5 1	3
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	184	1	1770	2	Y	12	6 1	9
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	3	Y	5	9 1	5
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	3	Y	2	1 8	6
03	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	115	1	1251	3	Y	1	6 1	1
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	3	Y	1		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	58	1 881 3	N	-0-		-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1 892 3	N	-0-		-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	58	1 838 2	N	-0-		-0-
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	56	1 759 2	N	-0-		-0-
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	66	1 854 2	N	-0-		-0-
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61	1 863 2	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

11	810 N	745	-0-	-65	-0-	66	1 676 2	Y	3		5
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	73	1 690 2	Y	1	5 1	1
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	67	1 670 3	Y	3		4
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	58	1 606 3	Y	3	6 1	1
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	37	1 578 3	Y	3		4
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	44	1 728 3	Y	3	6 1	1

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	244	1 445 3	N	-0-		-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	221	1 374 3	N	-0-		-0-
01	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1 10 3	N	-0-		-0-
02	644 N	4	-0-	-640	-0-	4	3 N		-0-		-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	219	1 520 3	N	-0-		-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	227	1 408 3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	135	1 1488 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	94	1 1485 3	N	1	1 8	-0-
01	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	91	1 1401 3	N	-0-		-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1 1528 3	N	1	1 8	-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1 1690 3	N	-0-		-0-
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1 1533 3	N	1	1 8	-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1 1097 2	Y	5		11
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1 1118 2	Y	3		14
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	216	1 1083 3	Y	9	14 1	9
02	1232 N	1203	-0-	-29	-0-	209	1 992 3	Y	2		11
03	1364 N	889	-0-	-475	-0-	144	1 742 3	Y	3		14
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	211	1 1053 3	Y	4	12 1	6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

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
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-
12		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	34	1	1326	3	Y	-0-
01		1457 N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314	3	Y	-0-
02		1204 N	1083	-0-	-121	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-
03		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	36	1	1300	3	Y	-0-
04		1320 N	1220	-0-	-100	-0-	35	1	1185	3	Y	-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	216	1	1617	2	Y	-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	188	1	1593	2	Y	8
							9	9				
01		1984 N	1753	-0-	-231	-0-	188	1	1563	3	Y	2
							2	9				11
02		1708 N	1543	-0-	-165	-0-	162	1	1381	3	Y	-0-
03		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	175	1	1488	3	Y	-0-
04		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	170	1	1400	3	Y	-0-

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	8
							9	9			6	1
12		868 N	773	-0-	-95	-0-	37	1	728	2	Y	7
							8	9			4	1
01		868 N	743	-0-	-125	-0-	35	1	704	3	Y	4
							4	9			5	1
02		756 N	625	-0-	-131	-0-	30	1	589	3	Y	5
							6	9			5	1
03		775 N	615	-0-	-160	-0-	30	1	578	3	Y	6
							7	9			2	1
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	34	1	629	3	Y	5
							6	9			5	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JEFFERS 18A		WELL #:		4	RRCID ->	228548	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7386 - 8002		
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		
11	870 N	765	-0-	-105	-0-	35	1	724	2	Y	5	6 1	4	
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	35	1	726	2	Y	5	4 1	5	
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	39	1	795	3	Y	2	2 1	5	
02	728 N	539	-0-	-189	-0-	25	1	512	3	Y	2	2 1	5	
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	14	1	263	3	Y	2	5 1	2	
04	810 N	104	-0-	-706	-0-	5	1	98	3	Y	1	2 1	1	

HUDSPETH 54		WELL #:		10	RRCID ->	228550	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	6634 - 7520		
11	2010 N	1881	-0-	-129	-0-	127	1	1754	3	N	-0-	-0-		
12	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	118	1	1702	3	N	-0-	-0-		
01	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	109	1	1518	3	N	-0-	-0-		
02	1764 N	1419	-0-	-345	-0-	98	1	1321	2	N	-0-	-0-		
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	111	1	1519	3	N	-0-	-0-		
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	107	1	1449	2	N	-0-	-0-		

RIMEL		WELL #:		3	RRCID ->	228555	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7274 - 8824		
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-	-0-		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-	-0-		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-	-0-		
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-	-0-		
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-	-0-		
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-	-0-		

REED 116		WELL #:		23	RRCID ->	228569	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	5022 - 6400		
11	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	47	1	1058	2	Y	7	3 1	4	
12	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	48	1	1021	2	Y	5	6 1	3	
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	53	1	1076	3	Y	3	3 1	3	
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	46	1	902	3	Y	4	3 1	4	
03	1085 N	880	-0-	-205	-0-	40	1	838	3	Y	2	3 1	3	
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	Y	5	6 1	2	

SHURLEY 123		WELL #:		21	RRCID ->	228571	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5296 - 6216		
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	9	7 1	3 8	4
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	N	9	5 1	3 8	5
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	46	1	930	3	N	6	7 1		4
02	924 N	890	-0-	-34	-0-	43	1	839	3	N	7	7 1		4
03	992 N	850	-0-	-142	-0-	42	1	798	3	N	9	3 1	5 8	5
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	48	1	892	3	N	8	8 1		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

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
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	50	1	962	2	N	6	7 1	4
						7	9						
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	48	1	951	2	N	7	6 1	5
						8	9						
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	953	3	N	6	7 1	4
						7	9						
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	44	1	852	3	N	7	7 1	4
						8	9						
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	44	1	845	3	N	4	3 1	5
						4	9						
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	972	3	N	8	8 1	5
						9	9						

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	41	1	687	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	36	1	620	2	Y	3		4
						3	9						
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	41	1	703	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	36	1	667	2	Y	3	3 1	4
						3	9						

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

11	930 N	879	-0-	-51	-0-	56	1	817	2	N	5	6 1	3
						6	9						
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	57	1	860	2	N	7	5 1	5
						8	9						
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	55	1	848	3	N	5	6 1	4
						6	9						
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	49	1	742	3	N	6	6 1	4
						7	9						
03	930 N	756	-0-	-174	-0-	46	1	707	3	N	3	3 1	4
						3	9						
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	55	1	789	3	N	7	7 1	4
						8	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SAWYER 168		WELL #:		10	RRCID ->	228717	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	5576 - 7034
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	149 1	760 2	Y	3			4
12	1085 N	907	-0-	-178	-0-	153 1	752 2	Y	2			6
01	1116 N	891	-0-	-225	-0-	144 1	741 3	Y	5	7 1		4
02	840 N	741	-0-	-99	-0-	138 1	603 3	Y	-0-			4
03	899 N	604	-0-	-295	-0-	111 1	492 3	Y	1			5
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	180 1	833 3	Y	1			6
						1 9						

CANYON RANCH 105		WELL #:		11S	RRCID ->	228720	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4672 - 6219
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774 3		N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	773	-0-	-777	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	868 X	776	-0-	-92	-0-	776 3		N	-0-			-0-
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
*04	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	228818	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6318 - 8050
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	228895	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	6944 - 9040
11	3060 X	2686	-0-	-374	-0-	146 1	2540 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	148 1	2613 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	157 1	2645 2	N	-0-			-0-
02	2632 X	2472	-0-	-160	-0-	142 1	2330 2	N	-0-			-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	196 1	3116 2	N	-0-			-0-
*04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	175 1	2944 2	N	-0-			-0-

WARD, RC		WELL #:		8	RRCID ->	228911	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4260 - 7092
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	316 3	N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	19 1	302 3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	19 1	292 3	N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	18 1	312 3	N	-0-			-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #:		19	RRCID ->	229111	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5280 - 6060
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	110 1	356 3	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	115 1	387 3	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	113 1	380 3	N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	101 1	298 3	N	-0-			-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	82 1	316 3	N	-0-			-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	118 1	453 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 118		WELL #:		26	RRCID ->	229112	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5008 - 6326		
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	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	373	2	Y	5	3 1	2 8	2
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	149	1	335	2	Y	3	2 1	1 8	2
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	148	1	311	3	Y	1	2 1		1
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	133	1	270	3	Y	2	2 1		1
03	496 N	346	-0-	-150	-0-	90	1	252	3	Y	4	1 1	2 8	2
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	142	1	255	3	Y	1	2 1		1

CUSENBARY 58		WELL #:		7	RRCID ->	229116	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5218 - 5656		
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	74	1	1089	3	N	-0-		-0-	
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	3	N	-0-		-0-	
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	N	13	13 8	-0-	
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	88	1	1135	3	N	-0-		-0-	

FIELDS 14		WELL #:		14	RRCID ->	229118	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	4928 - 5532		
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	35	1	332	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	3	N	-0-		-0-	
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	20	1	317	3	N	-0-		-0-	

GALBREATH 78		WELL #:		12	RRCID ->	229121	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4948 - 4964		
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	44	1	362	2	Y	2		4	
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	50	1	385	2	Y	1		5	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	Y	4	5 1	4	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	1		5	
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	37	1	334	3	Y	1		6	
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	52	1	430	3	Y	2	5 1	3	

EPPS, H.C. 49		WELL #:		2	RRCID ->	229122	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4448 - 5162		
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	55	1	569	2	Y	2		5	
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	64	1	608	2	Y	1	5 1	1	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	Y	3		4	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	3	6 1	1	
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	36	1	562	3	Y	3		4	
04	810 N	669	-0-	-141	-0-	38	1	628	3	Y	3	6 1	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1147S	RRCID ->	229170	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6194
M	O	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
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3	N	-0-			-0-
02	924 N	838	-0-	-86	-0-	838	3	N	-0-			-0-
03	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3	N	-0-			-0-
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1062X	RRCID ->	229171	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	4614 - 6338
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3	N	-0-			-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-			-0-
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		408S	RRCID ->	229172	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3236 - 3696
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	16	1	634	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	16	1	629	3	Y	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	18	1	616	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		9	RRCID ->	229231	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4812 - 6314
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	113	1	1143	2	Y	2	5 1 3
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	1138	2	Y	4	5 1 2
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	1155	3	Y	2	4
02	1176 N	1158	-0-	-18	-0-	115	1	1041	3	Y	2	5 1 1
03	1271 N	940	-0-	-331	-0-	86	1	853	3	Y	1	2
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	Y	2	4

WILSON, DUKE		WELL #:		16	RRCID ->	229237	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5754 - 8530
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

JOHANSEN A-80		WELL #:		3	RRCID ->	229244	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6802 - 9092
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

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
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	33	1	685	3	N	-0-			-0-
12	775 N	676	-0-	-99	-0-	37	1	639	3	N	-0-			-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	36	1	644	3	N	-0-			-0-
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-			-0-
04	660 N	540	-0-	-120	-0-	31	1	509	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	933	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	70	1	973	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	61	1	945	3	N	-0-			-0-
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	41	1	803	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	45	1	884	3	N	-0-			-0-
04	960 N	812	-0-	-148	-0-	40	1	772	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	15	1	226	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	44	1	700	3	N	-0-			-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-			-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	42	1	626	3	N	-0-			-0-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-			-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	38	1	588	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	13	1	224	2	Y	1			2
						1	9							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	570 N	286	-0-	-284	-0-	15	1	269	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

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
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	2		N	-0-			-0-
12	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	104	1	201 2	Y	2	2 1		1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	104	1	169 2	Y	1	1 1		1
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	103	1	152 3	Y	1	1 1		1
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	94	1	155 3	Y	1	1 1		1
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	77	1	165 3	Y	1	1 1		1
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	199 3	Y	2	2 1		1

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72 3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58 3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73 3	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68 3	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42 3	N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

11	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1827	-0-	-105	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	582 2	Y	4	2 8		2
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	37	1	560 2	Y	1	2 1		1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	588 N	482	-0-	-106	-0-	25	1	456 3	Y	1			1
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	31	1	500 3	Y	1	2 1		-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	28	1	456 3	Y	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

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
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1226	3	N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	3	N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	831	-0-	-373	-0-	57	1	774	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	830	-0-	-503	-0-	57	1	773	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	733	-0-	-557	-0-	50	1	683	2	N	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

11	570 N	564	-0-	-6	-0-	51	1	512	2	N	1	2	1	1
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	55	1	514	2	N	2	2	1	1
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	538	3	N	1			2
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	52	1	473	3	N	1	2	1	1
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	47	1	468	3	N	-0-			1
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	N	1			2

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	N	2			3
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	300	2	N	1			4
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	N	2	4	1	2
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	76	1	243	3	N	1			3
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	67	1	290	3	N	1			4
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	296	3	N	1	3	1	2

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

11	900 N	837	-0-	-63	-0-	52	1	785	3	N	-0-			-0-
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	50	1	695	3	N	-0-			-0-
01	837 N	718	-0-	-119	-0-	46	1	672	2	N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	2	N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-			-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		107S	RRCID ->	230522	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	2757 - 3642		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		960 N	894	-0-	-66	-0-	22 1	872 3	Y		-0-		-0-	
12		992 N	900	-0-	-92	-0-	23 1	877 3	Y		-0-		-0-	
01		1054 N	870	-0-	-184	-0-	23 1	847 3	Y		-0-		-0-	
02		840 N	610	-0-	-230	-0-	17 1	593 3	Y		-0-		-0-	
03		899 N	875	-0-	-24	-0-	24 1	851 3	Y		-0-		-0-	
04		840 N	831	-0-	-9	-0-	24 1	807 3	Y		-0-		-0-	

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #:		21	RRCID ->	230554	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8318 - 8334		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

WARD, RIP K 48		WELL #:		3	RRCID ->	231387	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	5670 - 6707		
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	21 1	237 3	N		-0-	-0-		
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	15 1	234 3	N		-0-	-0-		
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 3	N		-0-	-0-		
02		252 N	38	-0-	-214	-0-	2 1	36 3	N		-0-	-0-		
03		248 N	8	-0-	-240	-0-	8 3		N		-0-	-0-		
04		240 N	11	-0-	-229	-0-	1 1	10 3	N		-0-	-0-		

REED 101		WELL #:		28	RRCID ->	231396	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	4958 - 6272		
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	33 1	736 2	N	4	2 1	2		
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	N	4	4 1	2		
01		837 N	715	-0-	-122	-0-	33 1	680 3	N	2	2 1	2		
02		728 N	595	-0-	-133	-0-	29 1	564 3	N	2	2 1	2		
03		713 N	485	-0-	-228	-0-	22 1	461 3	N	2	2 1	2		
04		690 N	575	-0-	-115	-0-	29 1	544 3	N	2	3 1	1		

REED 100		WELL #:		31	RRCID ->	231399	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	4909 - 6078		
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	148 1	452 2	Y	3	1 1	2		
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	152 1	425 2	Y	2	3 1	1		
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	154 1	438 3	Y	1	1 1	1		
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	141 1	427 3	Y	2	1 1	2		
03		527 N	448	-0-	-79	-0-	85 1	362 3	Y	1	2 1	1		
*04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	150 1	505 3	Y	3	3 1	1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		28	RRCID ->	231403	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4882 - 6112
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
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	23	1	524	2	Y	4	2
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	4	9	509	2	Y	3	1
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	24	1	501	3	Y	1	1
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	1	9	462	3	Y	2	1
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	24	1	449	3	Y	2	1
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	2	1
						2	9					

SHURLEY 98		WELL #:		21	RRCID ->	231406	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5246 - 6210
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-	-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	27	1	473	3	N	-0-	-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-	-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	23	1	400	3	N	-0-	-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	3	N	-0-	-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	25	1	414	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #:		15	RRCID ->	231408	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5322 - 5912
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	881	2	N	4	9
12	868 N	672	-0-	-196	-0-	4	9	593	2	N	2	11
01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	77	1	741	3	N	5	10
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	2	9	461	3	N	1	7
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	88	1	566	3	N	2	9
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	6	9	707	3	N	3	8
						1	9					4
						3	9					

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028	RRCID ->	231409	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8808 - 9181
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	630	1	4951	2	Y	-0-	-0-
12	5425 X	4990	-0-	-435	-0-	652	1	4338	2	Y	-0-	-0-
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	697	1	4644	2	Y	-0-	-0-
02	5292 X	4007	-0-	-1285	-0-	527	1	3480	2	Y	-0-	-0-
03	5859 X	5306	-0-	-553	-0-	688	1	4618	2	Y	-0-	-0-
04	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	651	1	4558	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		5	RRCID ->	231412	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6856 - 8664
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	26	1	379	3	N	-0-	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	N	-0-	-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210															
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

11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-			6
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	Y	2	1	8	7
							2	9							
01		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	85	1	1145	3	Y	2	8	1	1
							2	9							
02		1120 N	598	-0-	-522	-0-	46	1	552	3	Y	-0-			1
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	3	Y	-0-			1
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	3	Y	-0-			1

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036															
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	N	13	13	8	-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472															
11		420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	371	2	N	2	2	1	1
							2	9							
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	2	N	2	2	1	1
							2	9							
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	2	2	1	1
							2	9							
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	2			3
							2	9							
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	2	2	1	3
							2	9							
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	2	2	1	3
							2	9							

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138															
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	2	Y	6	3	1	3
							7	9							
12		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	137	1	952	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
01		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	139	1	940	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
02		1092 N	1021	-0-	-71	-0-	129	1	888	3	Y	4	2	1	4
							4	9							
03		1085 N	825	-0-	-260	-0-	100	1	723	3	Y	2	3	1	3
							2	9							
04		1050 N	856	-0-	-194	-0-	125	1	728	3	Y	3	5	1	1
							3	9							

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436															
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
12		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-			-0-
01		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-			-0-
02		728 N	643	-0-	-85	-0-	643	3			N	-0-			-0-
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-			-0-
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 207		WELL #:		9S	RRCID ->	231448	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	4410 - 4822			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 2		WELL #:		3S	RRCID ->	231450	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2778 - 3266			
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		17S	RRCID ->	231453	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	4261 - 5958			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		11E	RRCID ->	231455	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6198 - 6262			
11	1110 N	999	-0-	-111	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234095	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 9062			
11	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	-0-	107	1	1860	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	-0-	109	1	1928	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	-0-	114	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	-0-	103	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	-0-	116	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1892	-0-	-58	-0-	-0-	106	1	1786	2	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		31	RRCID ->	234365	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4951 - 6297			
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	Y	3	2	1	3
							3	9							
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	-0-	34	1	650	3	Y	3	4	1	1
							3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

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
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49 1	673 3	N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48 1	698 3	N	-0-			-0-
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	48 1	669 3	N	-0-			-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	44 1	593 2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	52 1	710 3	N	-0-			-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	47 1	634 2	N	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	65 1	658 2	Y	2	3 1		2
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	636 2	Y	2	3 1		1
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	65 1	600 3	Y	1			2
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	58 1	525 3	Y	2	3 1		1
03	713 N	440	-0-	-273	-0-	40 1	400 3	Y	-0-			1
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	52 1	506 3	Y	1			2

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

11	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	54 1	1211 2	Y	8	4 1		4
12	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	57 1	1223 2	Y	7	7 1		4
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	61 1	1241 3	Y	3	4 1		3
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	56 1	1098 3	Y	5	3 1		5
03	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	48 1	1015 3	Y	3	4 1		4
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64 1	1207 3	Y	5	7 1		2

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1	1145 2	Y	7	3 1		4
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1065 2	Y	5	6 1		3
01	1736 N	776	-0-	-960	-0-	36 1	738 3	Y	2	3 1		2
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	50 1	983 3	Y	4	2 1		4
03	1116 N	757	-0-	-359	-0-	34 1	720 3	Y	3	4 1		3
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	883 3	Y	4	5 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 86		WELL #:		8	RRCID ->	234387	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 4368 -	6382
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
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	114 1	1150 2	Y	3	5 1		3
12	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	125 1	1166 2	Y	4	5 1		2
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	127 1	1171 3	Y	2			4
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	134 1	1210 3	Y	3	5 1		2
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	97 1	962 3	Y	-0-			2
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	134 1	1308 3	Y	3			5

CANYON RANCH		WELL #:		1064E	RRCID ->	234389	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 4134 -	5468
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		23	RRCID ->	234390	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 6240 -	6297
11	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	47 1	1047 2	Y	7	3 1		4
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	49 1	1046 2	Y	5	6 1		3
01	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	53 1	1082 3	Y	3	3 1		3
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	48 1	947 3	Y	4	3 1		4
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	43 1	911 3	Y	3	3 1		4
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	54 1	1030 3	Y	4	6 1		2

CUSENBARY 58		WELL #:		11	RRCID ->	234391	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5087 -	5630
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	39 1	565 3	N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	45 1	600 3	N	-0-			-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	39 1	505 3	N	2	2 8		-0-
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	38 1	479 3	N	-0-			-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	45 1	584 3	N	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	234392	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7288 -	8165
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	213 3	N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	7 1	169 3	N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	6 1	150 3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)												//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC												//CONT.// 385842									
GENINI												WELL #: 3120		RRCID -> 234394		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5388 - 6500	
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				
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	71	1	534	2	Y	-0-					-0-				
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	Y	4					4				
							4	9													
01		744 N	708	-0-	-36	-0-	76	1	631	3	Y	1					5				
							1	9													
02		560 N	546	-0-	-14	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	5	1			-0-				
03		744 N	657	-0-	-87	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					-0-				
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-				

CANYON RANCH												WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3166 - 4542	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-				
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-				
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-				
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-				
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-				
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-				

GENINI												WELL #: 3118		RRCID -> 234398		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5404 - 5585	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-				
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	18	1	156	2	Y	1					1				
							1	9													
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1				
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-				
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-				
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-				

KELLY 115												WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 4889 - 6212	
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	23	1	523	2	Y	4	2	1			2				
							4	9													
12		620 N	547	-0-	-73	-0-	24	1	520	2	Y	3	3	1			2				
							3	9													
01		620 N	573	-0-	-47	-0-	27	1	545	3	Y	1	2	1			1				
							1	9													
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	2	1	1			2				
							2	9													
03		558 N	355	-0-	-203	-0-	16	1	338	3	Y	1	2	1			1				
							1	9													
04		540 N	446	-0-	-94	-0-	22	1	422	3	Y	2	2	1			1				
							2	9													

SIMMONS RANCH												WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6208 - 7662	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	128	1	188	2	N	-0-					-0-				
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	132	1	191	2	N	-0-					-0-				
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	N	-0-					-0-				
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	119	1	165	3	N	-0-					-0-				
03		310 N	224	-0-	-86	-0-	94	1	130	3	N	-0-					-0-				
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	128	1	169	3	N	-0-					-0-				

MORRISS BROTHERS RANCH I 101												WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6642 - 9320	
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-				
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-				
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-				
02		616 N	594	-0-	-22	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-				
03		682 N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-				
04		660 N	596	-0-	-64	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
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
11		630 N	448	-0-	-182	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12		620 N	64	-0-	-556	-0-	64 2	N	-0-			-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-
02		420 N	2	-0-	-418	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
01		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
03		62 X	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-			-0-
04		390 X	100	-0-	-290	-0-	100 3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020												
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	158 1	Y	1			5
							1 9					
12		682 N	599	-0-	-83	-0-	160 1	Y	-0-	1 1		4
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	159 1	Y	1	1 1		4
							1 9					
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	144 1	Y	-0-			4
03		589 N	458	-0-	-131	-0-	112 1	Y	1	1 1		4
							1 9					
04		570 N	562	-0-	-8	-0-	151 1	Y	-0-			4

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244												
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	25 1	Y	1			4
							1 9					
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	25 1	Y	-0-	1 1		3
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	23 1	Y	1	1 1		3
							1 9					
02		392 N	388	-0-	-4	-0-	22 1	Y	-0-			3
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	18 1	Y	1	1 1		3
							1 9					
04		390 N	351	-0-	-39	-0-	19 1	Y	-0-			3

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690												
11		3090 X	2998	-0-	-92	-0-	182 1	N	-0-			-0-
12		3193 X	2960	-0-	-233	-0-	176 1	N	-0-			-0-
01		3162 X	3052	-0-	-110	-0-	189 1	N	-0-			-0-
02		2828 X	2714	-0-	-114	-0-	170 1	N	-0-			-0-
03		3131 X	2962	-0-	-169	-0-	188 1	N	-0-			-0-
04		3000 X	2897	-0-	-103	-0-	174 1	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094												
11		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	98 1	N	-0-			-0-
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-			-0-
01		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	107 1	N	-0-			-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-			-0-
03		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	107 1	N	-0-			-0-
04		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	99 1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 19		WELL #:		10	RRCID ->	234691	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8336		
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
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-			1
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	2			3
						2	9							
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-	2	1	1
02	1540 X	1132	-0-	-408	-0-	67	1	1064	2	Y	1			2
						1	9							
03	1705 X	1223	-0-	-482	-0-	68	1	1154	2	Y	1			3
						1	9							
04	1650 X	1137	-0-	-513	-0-	60	1	1076	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	234693	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	5355 - 8452		
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	3	N	-0-			-0-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	59	1	880	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	62	1	909	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	56	1	874	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234695	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6475 - 7808		
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
01	558 N	449	-0-	-109	-0-	18	1	431	3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	3	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #:		13	RRCID ->	234735	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5123 - 6196		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 126		WELL #:		17S	RRCID ->	234950	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4712 - 6062		
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #:		25	RRCID ->	234951	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5116 - 6272		
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	98	1	228	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	242	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	30	1	92	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		1139E	RRCID ->	234952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6116 - 6217			
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
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2153S	RRCID ->	234954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4216 - 4760			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		10S	RRCID ->	234957	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4349 - 6086			
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1010S	RRCID ->	234962	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5221	PERF. 3663 - 3760			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1125E	RRCID ->	234963	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 4395 - 6276			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		18S	RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4832 - 5127			
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		13S	RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4360 - 6048			
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-			-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-			-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5394	-		7619				
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
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	2	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	4			4
						4	9							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-			4
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	62	1	527	3	N	-0-	4	1	-0-
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	61	1	518	3	N	-0-			-0-
04	750 N	512	-0-	-238	-0-	55	1	457	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 5408	-		7397				
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	64	1	477	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	482	-0-	-293	-0-	51	1	431	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	3	Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-			-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 5588	-		7260				
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	81	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	64	1	544	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	720	-0-	-86	-0-	76	1	644	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	75	1	618	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 5194	-		6410				
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	442	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	463	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	109	1	448	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	83	1	399	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	4	4	1	2
						4	9							

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 6671	PERF. 5048	-		6384				
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	8 X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550														
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
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	13	1	221	2	Y	2	1	1	1
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	2	9	14	1	Y	1	1	1	1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	1	1
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	1	9	11	1	Y	-0-			1
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	10	1	10	1	Y	-0-	1	1	-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	Y	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520														
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	5	2	1	3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6	9	40	1	Y	4	4	1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	3	1	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	Y	1			1
03	651 N	354	-0-	-297	-0-	1	9	17	1	Y	-0-	1	1	-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	Y	1			1

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526														
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	4	3	1	2
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	4	9	38	1	Y	4	3	1	3
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	4	9	23	1	Y	1	3	1	1
02	560 N	225	-0-	-335	-0-	1	9	12	1	Y	-0-			1
03	620 N	191	-0-	-429	-0-	9	1	9	1	Y	-0-	1	1	-0-
04	390 N	48	-0-	-342	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964														
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840														
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	129	1	560	2	Y	3	4	1	2
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	3	9	132	1	Y	4	3	1	3
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	4	9	126	1	Y	3	4	1	2
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	3	9	115	1	Y	4	4	1	2
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	4	9	100	1	Y	3	2	1	3
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	3	9	132	1	Y	5	5	1	3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741															
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
11		570 N	499	-0-	-71	-0-	199	1	300	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	186	1	326	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	501	-0-	-57	-0-	206	1	295	3	Y	-0-			-0-
02		476 N	326	-0-	-150	-0-	48	1	278	3	Y	-0-			-0-
03		527 N	344	-0-	-183	-0-	43	1	301	3	Y	-0-			-0-
04		480 N	373	-0-	-107	-0-	51	1	322	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740															
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-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-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542															
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-			-0-
12		651 N	554	-0-	-97	-0-	33	1	521	3	N	-0-			-0-
01		651 N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-			-0-
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938															
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604															
11		780 N	734	-0-	-46	-0-	45	1	689	2	Y	-0-			-0-
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	45	1	687	2	Y	-0-			-0-
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-			-0-
02		672 N	658	-0-	-14	-0-	42	1	616	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	737	-0-	-7	-0-	49	1	688	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	696	-0-	-54	-0-	49	1	647	2	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524															
11		570 N	514	-0-	-56	-0-	32	1	482	3	N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	N	-0-			-0-
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	2	N	-0-			-0-
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	2	N	-0-			-0-
*04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728															
11		570 N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
03		713 N	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-			-0-
*04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

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
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-	3
12		868 N	815	-0-	-53	-0-	47	1	768	2	Y	-0-	3
01		868 N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	Y	-0-	3
02		784 N	741	-0-	-43	-0-	44	1	696	2	Y	1	4
							1	9					
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	1	5
							1	9					
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	42	1	763	2	Y	-0-	5

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

11		270 N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	4
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1	230	2	Y	1	4
							1	9					
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	4
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	4
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-	3
*04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	1	4
							1	9					

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	1	8
							1	9					
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	2	7
							2	9				1 1	
01		620 N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	7
							1	9				1 1	
02		532 N	375	-0-	-157	-0-	21	1	354	3	Y	-0-	7
03		465 N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	3	Y	-0-	6
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	1	7
							1	9					

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-	-0-
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	25	1	366	3	N	-0-	-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-	-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-	-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-	-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	31	1	426	2	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
12		682 N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-	-0-
01		620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-	-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-	-0-
04		480 N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

11		570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-	-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-	-0-
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-	-0-
03		465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-	-0-
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 125		WELL #:		27	RRCID ->	235142	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5372 - 6496	
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	* EOM BALANCE	
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	35	1	584	2	N	4	3 1	2
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	4	9	592	2	N	4	3 1	3
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	37	1	635	3	N	2	3 1	2
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2	9	593	3	N	1		3
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-	3 1	-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1	9	661	3	N	1		1

KELLY 126		WELL #:		16	RRCID ->	235144	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	5116 - 6656	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	Y	6	5 1	3
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	7	9	1037	2	Y	7	5 1	5
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	968	3	Y	3	5 1	3
02	1008 N	910	-0-	-98	-0-	57	1	860	3	Y	1		4
03	1116 N	923	-0-	-193	-0-	3	9	876	3	Y	1	4 1	1
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #:		1139S	RRCID ->	235145	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4434 - 6266	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-		-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		24	RRCID ->	235153	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4968 - 6278	
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	26	1	437	2	Y	2	2 1	1
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	2	9	524	2	Y	4	2 1	3
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	Y	2	3 1	2
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	Y	-0-		2
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	27	1	493	3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	1		1

GENINI		WELL #:		3117	RRCID ->	235158	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	5711 - 6800	
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	76	1	572	2	N	-0-		-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	61	1	515	2	N	3		3
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	3	9	517	3	N	1		4
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	62	1	495	3	N	-0-	4 1	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1	9	564	3	N	-0-		-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714													
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
11		60 N		3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		2 N		1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052													
11		260 N		260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-
12		279 N		277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-
01		279 N		273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-
02		252 N		243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	N	-0-
03		279 N		271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-
04		270 N		260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980													
11		870 N		773	-0-	-97	-0-	33	1	740	3	N	-0-
12		992 N		481	-0-	-511	-0-	21	1	460	3	N	-0-
01		992 N		522	-0-	-470	-0-	21	1	501	3	N	-0-
02		728 N		553	-0-	-175	-0-	22	1	531	3	N	-0-
03		629 N		629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-
*04		520 N		520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536													
11		1410 X		1304	-0-	-106	-0-	120	1	1184	2	Y	-0-
12		1364 X		1106	-0-	-258	-0-	118	1	988	2	Y	-0-
01		1209 N		969	-0-	-240	-0-	105	1	864	2	Y	-0-
02		1204 N		901	-0-	-303	-0-	94	1	807	2	Y	-0-
03		1247 N		1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	2	Y	-0-
*04		1032 N		1032	-0-	-0-	-0-	106	1	926	2	Y	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856													
11		150 N		139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-
12		155 N		135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-
01		196 N		196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
02		140 N		55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-
03		124 N		95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-
04		180 N		56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912													
11		322 N		322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-
12		341 N		39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-
01		341 N		124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-
02		308 N		77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-
03		175 N		175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-
*04		260 N		260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776													
11		415 N		415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
12		332 N		332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-
01		434 N		395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-
02		392 N		296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-
03		341 N		306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-
*04		427 N		427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8890 - 8938
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	

REINHARDT 6		WELL #:		14	RRCID ->	235333	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6196 - 7504
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2077S	RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4382 - 6126
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		10S	RRCID ->	235339	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	4438 - 5520
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-		-0-	

HICKS 22		WELL #:		20	RRCID ->	235341	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6354 - 7472
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	46	1	Y	-0-		4	
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	47	1	Y	-0-		4	
01	899 N	792	-0-	-107	-0-	46	1	Y	-0-		4	
02	812 N	720	-0-	-92	-0-	42	1	Y	1		5	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		5	
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		5	

KELLY 35		WELL #:		14	RRCID ->	235343	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5411 - 6754
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	37	1	Y	4	3	1	2
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	4	9	Y	4	3	1	3
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	2	3	1	2
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	1			3
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	35	1	Y	-0-	3	1	-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

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
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	30	1	59	3	N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

11	1170 N	697	-0-	-473	-0-	49	1	648	3	N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	49	1	954	3	N	-0-			-0-
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

11	840 N	797	-0-	-43	-0-	51	1	739	2	Y	6	5	1	2	8	3
12	868 N	715	-0-	-153	-0-	44	1	665	2	Y	5	4	1			4
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	5	1			3
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	5	5	1			3
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	42	1	648	3	Y	4	3	1			4
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	37	1	537	3	Y	5	6	1			3

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

11	390 N	362	-0-	-28	-0-	23	1	337	2	Y	2	3	1			1
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	23	1	343	2	Y	3	2	1			2
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	23	1	358	3	Y	3	3	1			2
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	20	1	297	3	Y	2	3	1			1
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	16	1	248	3	Y	2	1	1			2
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	23	1	328	3	Y	3	3	1			2

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	3	2	1	1	8	1
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	2	1	1	1	8	1
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	2	2	1			1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	2	2	1			1
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	10	1	147	3	N	2	1	1	1	8	1
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	2	2	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

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
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	519	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	104	1	497	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	94	1	360	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	588 N	331	-0-	-257	-0-	80	1	250	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	620 N	285	-0-	-335	-0-	65	1	219	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	91	1	326	3	Y	3	2 1	2
						3	9						

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-		-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-		-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	10	1	152	2	N	-0-		-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

11	570 N	537	-0-	-33	-0-	30	1	504	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	33	1	507	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	30	1	506	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	3	Y	-0-		2
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	1		1
						1	9						

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	6	3 1	4
						7	9						
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	6	6 1	4
						7	9						
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
03	775 N	213	-0-	-562	-0-	10	1	201	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
04	930 N	161	-0-	-769	-0-	8	1	152	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	235599	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5350 - 8520
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
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	23	1	354	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	Y	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	26	1	339	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		28	RRCID ->	235600	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	5426 - 6840
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	263	2	N	3	2 1 1 8 1
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	259	2	N	1	1 1 1
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	2	2 1 1
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	15	1	223	3	N	5	2 1 3 8 1
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	13	1	196	3	N	1	1 1 1
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	2	2 1 1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		8	RRCID ->	235601	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6675 - 7770
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	83	1	1184	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	74	1	1161	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	72	1	1192	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1080	-0-	-96	-0-	64	1	1015	3	N	1	1 8 -0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	69	1	1160	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	59	1	1019	3	N	1	1 8 -0-

MAYER RANCH D		WELL #:		6	RRCID ->	235602	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6652 - 7022
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	18	1	304	3	N	1	1 8 -0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	15	1	257	3	N	1	1 8 -0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	2	2 8 -0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	2	2 8 -0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	4	4 8 -0-

CANYON RANCH		WELL #:		1077E	RRCID ->	235603	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4132 - 5454
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-	-0-
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-	-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-	-0-
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-	-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

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
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	2
						2	9				3
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	31	1	459	2	Y	-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	3	Y	-0-
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	-0-
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	12	1	232	3	Y	-0-
04	450 N	204	-0-	-246	-0-	12	1	190	3	Y	-0-
						2	9				3

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
12	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2		N	-0-	-0-
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3		N	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
03	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	3		N	-0-	-0-
04	1290 N	791	-0-	-499	-0-	791	3		N	-0-	-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

11	450 N	277	-0-	-173	-0-	17	1	259	2	Y	1
						1	9				1
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	Y	-0-
						1	9				1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1
						1	9				1
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	3	Y	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1
						1	9				1

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

11	540 N	423	-0-	-117	-0-	23	1	400	2	Y	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	29	1	494	2	Y	-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	27	1	482	2	Y	1
						1	9				4

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1060	2	Y	2
						2	9				3
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	2
						2	9				3
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	3	Y	3
						3	9				3
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	2
						2	9				2
03	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	95	1	1135	3	Y	2
						2	9				1
04	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	92	1	1098	3	Y	2
						2	9				3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 7		RRCID -> 235798	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6312	- 7548
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	
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	90 1	1	945 2	Y	1	2
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	93 1	6	1037 2	Y	2 1	4 8 2
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	112 1	3	1255 3	Y	3	2 1 3
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	136 1	4	1565 3	Y	4	3 1 1 8 3
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	122 1	2	1464 3	Y	2	4 1 1
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	115 1	5	1369 3	Y	5	3 8 3

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898		
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	1076 3	N	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	962 3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	42 1	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	40 1	-0-	951 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933		
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	22 1	3	323 2	N	3 1	1 8 1
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	4	323 2	N	2 1	1 8 2
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	21 1	1	324 3	N	2 1	1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	2	289 3	N	2 1	1
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	12 1	2	188 3	N	1 1	1 8 1
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	3	330 3	N	2 1	2

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514		
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14 1	-0-	210 2	Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	212 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	13 1	-0-	206 2	Y	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	184 2	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	208 2	Y	-0-	-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	199 2	Y	-0-	-0-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	167 1	-0-	384 2	Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	175 1	-0-	361 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	177 1	-0-	365 2	Y	-0-	-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	159 1	-0-	339 2	Y	-0-	-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	175 1	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	166 1	-0-	335 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		22	RRCID ->	235809	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	6303 - 8454
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	
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	2	Y	-0-	3
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	21	1	341	2	Y	-0-	3
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-	3
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1	4
						1	9					
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-	4
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-	4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		7	RRCID ->	235812	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6688 - 8080
11	1050 N	949	-0-	-101	-0-	52	1	897	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	54	1	912	3	N	2	2 8 -0-
						2	9					
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	3	N	-0-	-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-	-0-
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH H		WELL #:		803	RRCID ->	235815	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6866 - 8052
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	3	N	-0-	-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	3	N	-0-	-0-
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	17	1	317	3	N	-0-	-0-
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	235821	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6578 - 7886
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	106	1	1517	3	N	6	6 8 -0-
						7	9					
12	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	97	1	1528	3	N	9	9 8 -0-
						10	9					
01	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	92	1	1506	3	N	4	4 8 -0-
						4	9					
02	1512 N	1412	-0-	-100	-0-	83	1	1326	3	N	3	3 8 -0-
						3	9					
03	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	86	1	1445	3	N	6	6 8 -0-
						7	9					
04	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	77	1	1329	3	N	7	7 8 -0-
						8	9					

MAYER 15		WELL #:		19	RRCID ->	235913	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6480 - 8034
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	31	1	503	2	Y	-0-	3
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	2	Y	-0-	3
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	35	1	475	3	Y	1	4 1 -0-
						1	9					
02	504 N	245	-0-	-259	-0-	19	1	226	3	Y	-0-	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	1	1
						1	9					
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110														
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

11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-		3
12		465 N	120	-0-	-345	-0-	7	1	112	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
01		434 N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	Y	-0-		3
02		420 N	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-		3
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 1	2
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	3	Y	1		3
							1	9						

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410														
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	N	-0-		-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	N	-0-		-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	N	-0-		-0-
02		672 N	641	-0-	-31	-0-	44	1	597	2	N	-0-		-0-
03		837 N	701	-0-	-136	-0-	51	1	650	2	N	-0-		-0-
*04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932														
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132														
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	32	1	491	3	N	-0-		-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-		-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-		-0-
03		589 N	469	-0-	-120	-0-	30	1	439	3	N	-0-		-0-
04		540 N	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	3	N	-0-		-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730														
11		480 N	338	-0-	-142	-0-	19	1	317	2	N	2	2 1	1
							2	9						
12		527 N	177	-0-	-350	-0-	11	1	165	2	N	1	1 1	1
							1	9						
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	2	1 1	2
							2	9						
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-		2
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-	2 1	-0-
04		570 N	352	-0-	-218	-0-	19	1	333	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 35		WELL #:		12	RRCID ->	236167	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	5682 - 6642
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
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	1	1
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	19	1	289	2	Y	1	1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	2	1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-	1
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	3	Y	-0-	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		26	RRCID ->	236168	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5302 - 6829
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	128	2	N	1	1
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	N	1	1
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	N	1	1
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1	8
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	1

CANYON RANCH		WELL #:		839X	RRCID ->	236169	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	4820 - 5146
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

KELLY 126		WELL #:		15	RRCID ->	236170	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	5010 - 6546
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	60	1	997	2	Y	6	5
12	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	69	1	1067	2	Y	7	5
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	Y	5	6
02	980 N	975	-0-	-5	-0-	53	1	921	3	Y	1	5
03	1147 N	985	-0-	-162	-0-	49	1	935	3	Y	1	5
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	Y	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #:		1138S	RRCID ->	236172	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	4618 - 6296
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910					
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
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	14 1	225 2	Y	-0-				1
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	16 1	227 2	Y	-0-				1
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	17 1	224 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
02		224 N	134	-0-	-90	-0-	10 1	124 3	Y	-0-				-0-
03		248 N	20	-0-	-228	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870					
11		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	70 1	1008 3	N	-0-				-0-
12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	65 1	1025 3	N	-0-				-0-
01		1178 N	925	-0-	-253	-0-	53 1	872 3	N	-0-				-0-
02		1008 N	792	-0-	-216	-0-	47 1	745 3	N	-0-				-0-
03		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58 1	986 3	N	-0-				-0-
*04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	57 1	986 3	N	-0-				-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000					
11		2070 N	1490	-0-	-580	-0-	66 1	1387 2	Y	34	42 1			14
							37 9							
12		1798 N	1264	-0-	-534	-0-	57 1	1172 2	Y	32	28 1			18
							35 9							
01		1705 N	1404	-0-	-301	-0-	64 1	1306 3	Y	31	35 1			14
							34 9							
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64 1	1326 3	Y	30	21 1			23
							33 9							
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	74 1	1426 3	Y	35	41 1			17
							39 9							
*04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	65 1	1316 3	Y	29	30 1			16
							32 9							

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982					
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 3	N	-0-				-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	N	-0-				-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N	-0-				-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-				-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT				-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672					
11		720 N	582	-0-	-138	-0-	41 1	541 3	N	-0-				-0-
12		713 N	346	-0-	-367	-0-	23 1	323 3	N	-0-				-0-
01		713 N	294	-0-	-419	-0-	18 1	276 3	N	-0-				-0-
02		532 N	346	-0-	-186	-0-	17 1	329 3	N	-0-				-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	39 1	755 3	N	-0-				-0-
*04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	29 1	561 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

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
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	3	N	-0-			-0-
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

11	1770 X	759	-0-	-1011	-0-	41	1	718	2	Y	-0-			4
12	1147 X	971	-0-	-176	-0-	56	1	915	2	Y	-0-			4
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-			4
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-			4
03	961 N	751	-0-	-210	-0-	41	1	709	2	Y	1			5
						1	9							
04	990 N	684	-0-	-306	-0-	36	1	648	2	Y	-0-			5

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

11	570 N	555	-0-	-15	-0-	39	1	516	3	N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	36	1	496	3	N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-			-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	24	1	466	3	N	-0-			-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	25	1	485	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

11	600 N	556	-0-	-44	-0-	39	1	517	3	N	-0-			-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	N	-0-			-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-			-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

11	630 N	479	-0-	-151	-0-	34	1	445	3	N	-0-			-0-
12	713 N	486	-0-	-227	-0-	33	1	453	3	N	-0-			-0-
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-			-0-
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	17	1	329	3	N	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	3	N	-0-			-0-
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1011S	RRCID ->	236411	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2720 - 3608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-		-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9216S	RRCID ->	236421	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	4802 - 5610	
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-		-0-
12	558 N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-		-0-
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-		-0-
02	336 N	54	-0-	-282	-0-	54	3			N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1127E	RRCID ->	236424	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5400 - 6242	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065E	RRCID ->	236426	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6318 - 6424	
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-		-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-		-0-
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-		-0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #:		27	RRCID ->	236499	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5366 - 6866	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	103	1	188	2	N	1	1	1
						1	9						
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105	1	183	2	N	1	1	1
						1	9						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	105	1	182	3	N	1	1	1
						1	9						
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	95	1	159	3	N	1	1	1
						1	9						
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	72	1	141	3	N	1	1	1
						1	9						
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	101	1	161	3	N	1	1	1
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #:		909E	RRCID ->	236500	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5968 - 6634	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-		-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-		-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-		-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 23		WELL #:		15	RRCID ->	236501	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6356 - 7524
M	O	GAS PROD	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
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	1
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #:		1126E	RRCID ->	236502	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4396 - 6292
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-	-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236504	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6319 - 8504
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	Y	-0-	2
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	17	1	278	2	Y	-0-	2
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	2
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-	2
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-	2
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-	2

BOWDEN		WELL #:		4	RRCID ->	236516	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8562
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	46	1	759	2	N	3	4 1 1
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	51	1	847	2	N	5	4 1 2
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1108	2	N	4	4 1 2
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	4	4 1 6
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	49	1	843	2	N	4	5 1 5
04	1140 N	784	-0-	-356	-0-	40	1	740	2	N	4	4 1 5

LANCASTER 155		WELL #:		1	RRCID ->	236517	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6250 - 7178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 142		WELL #:		29	RRCID ->	236518	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5530 -	6636
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
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58 1	846 2	N		4	5 1		3
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	4 9	875 2	N		7	5 1		5
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8 9	792 3	N		5	6 1		4
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	51 1	731 3	N		5	6 1		3
03	899 N	752	-0-	-147	-0-	6 9	702 3	N		4	3 1		4
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46 1	814 3	N		7	7 1		4
						4 9							
						56 1							
						8 9							

SHURLEY 166		WELL #:		23	RRCID ->	236529	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5484 -	7024
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	110 1	601 2	N		3	5 1		2
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	3 9	507 2	N		4	3 1		3
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	105 1	461 3	N		3	4 1		2
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	4 9	412 3	N		4	3 1	1 8	2
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	91 1	373 3	N		2	2 1		2
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	4 9	410 3	N		4	4 1		2
						72 1							
						2 9							
						97 1							
						4 9							

MAYER RANCH "J"		WELL #:		903	RRCID ->	236575	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6511 -	7852
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	29 1	502 3	N		-0-			-0-
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	21 1	355 3	N		-0-			-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	22 1	398 3	N		-0-			-0-
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	14 1	265 3	N		-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	510 3	N		-0-			-0-
04	420 N	275	-0-	-145	-0-	14 1	261 3	N		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		8	RRCID ->	236581	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7208 -	8406
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	19 1	422 3	N		-0-			-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	23 1	463 3	N		-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	18 1	465 3	N		-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	438 3	N		-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 1	474 3	N		-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	22 1	447 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		14	RRCID ->	236627	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6880 -	8100
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	362 2	N		2	3 1		1
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	2 9	215 2	N		2	2 1		1
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	14 1	208 3	N		2	2 1		1
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	13 1	172 3	N		1	1 1		1
03	217 N	59	-0-	-158	-0-	2 9	55 3	N		-0-	1 1		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11 1	279 3	N		3	1 1		2
						1 9							
						4 1							
						19 1							
						3 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

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
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	122	1	291	3	N	-0-			-0-
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	125	1	306	3	N	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	125	1	330	3	N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	107	1	261	3	N	-0-			-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	117	1	268	3	N	-0-			-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	114	1	266	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	3	N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	N	-0-			-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	47	1	725	3	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-			-0-
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	36	1	697	3	N	-0-			-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	35	1	680	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	N	-0-	1	1	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	118	2	N	2	1	1	1
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	2	9							
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1	1
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	1	9							
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						6	1	90	3	N	-0-			1
						8	1	119	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1	-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	1	9							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						4	1	59	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
						5	1	69	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	2	2	1	1
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	14	1	202	2	N	1	1	1	1
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	1	9							
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1	1
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	9							
						12	1	177	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						15	1	223	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						23	1	336	3	N	3	2	1	2
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 7		WELL #:		6	RRCID ->	236642	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5353 -	6716
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
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	46	1	598	3	N	-0-	-0-
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	42	1	583	3	N	-0-	-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	41	1	629	3	N	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-	-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	28	1	545	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		113S	RRCID ->	236644	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 3146 -	4138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY 148		WELL #:		13	RRCID ->	236648	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 5494 -	6882
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	32	1	469	2	N	3	4 1 2
12	589 N	350	-0-	-239	-0-	22	1	325	2	N	3	3 1 2
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	18	1	276	3	N	1	2 1 1
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	26	1	390	3	N	3	2 1 2
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	2	2 1 2
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	18	1	254	3	N	2	3 1 1

SHURLEY RR 6		WELL #:		8	RRCID ->	236661	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5304 -	6852
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	65	1	854	3	N	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	828	3	N	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	3	N	-0-	-0-
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	37	1	724	3	N	-0-	-0-
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	3	N	-0-	-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		26	RRCID ->	236668	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6747 -	6904
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		7	RRCID ->	236669	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 5438 -	6284
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	22	1	286	3	N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-	-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-	-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		917S	RRCID ->	236672	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	4835 - 5632	
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

11		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01		12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02		9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03		7 X	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-		-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

REED 101		WELL #:		25	RRCID ->	236674	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	4867 - 6156	
11		870 N	658	-0-	-212	-0-	114	1	540	2	Y	4	2 1 2
							4	9					
12		744 N	627	-0-	-117	-0-	117	1	507	2	Y	3	3 1 2
							3	9					
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2 1 1
							1	9					
02		616 N	536	-0-	-80	-0-	106	1	428	3	Y	2	1 1 2
							2	9					
03		620 N	478	-0-	-142	-0-	85	1	391	3	Y	2	2 1 2
							2	9					
*04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	131	1	782	3	Y	4	4 1 2
							4	9					

HUDSPETH 8		WELL #:		2	RRCID ->	236675	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7400 - 7736	
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-	-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	3	N	-0-	-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-	-0-
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	21	1	285	2	N	-0-	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-	-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #:		13	RRCID ->	236691	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6494 - 7738	
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	2
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-	2
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	25	1	338	3	Y	1	3 1 -0-
							1	9					
02		364 N	215	-0-	-149	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	-0-
03		403 N	242	-0-	-161	-0-	12	1	230	3	Y	-0-	-0-
04		360 N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	3	Y	-0-	-0-

BLOODWORTH		WELL #:		705	RRCID ->	236716	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7388 - 7840	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
EPPS, H. C. 38		WELL #:		4	RRCID ->	236717	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	4512 - 5020
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	40 1	408 2	Y	2			4
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	2 9	452 2	Y	-0-	3 1		1
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	48 1	380 3	Y	2			3
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	2 9	214 3	Y	-0-	3 1		-0-
03	496 N	156	-0-	-340	-0-	21 1	146 3	Y	1			1
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	9 1	312 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

STEWART 3		WELL #:		4	RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190 - 4818
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	70 1	305 3	N	-0-			-0-
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	2 9	401 3	N	-0-			-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	97 1	444 3	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	99 1	355 3	N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	89 1	476 3	N	-0-			-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100 1	520 3	N	-0-			-0-
						100 1						

MAYER 20		WELL #:		7	RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406 - 7464
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	15 1	241 2	Y	1			1
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	1 9	234 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	Y	1			1
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	Y	-0-			1
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	254 2	Y	-0-	1 1		-0-
						14 1						

SHURLEY RR 1E		WELL #:		7	RRCID ->	236721	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	6596 - 6840
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	55 1	724 3	N	-0-			-0-
12	868 N	780	-0-	-88	-0-	52 1	728 3	N	-0-			-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	49 1	754 3	N	-0-			-0-
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	34 1	666 3	N	1	1 8		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	1 9	810 3	N	-0-			-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	763 3	N	-0-			-0-
						39 1						

SHURLEY 147		WELL #:		29	RRCID ->	236722	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	5608 - 6096
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9218S	RRCID ->	236723	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4785 - 5120
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	30 X	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864															
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

11		720 N	474	-0-	-246	-0-	169	1	305	3	N	-0-			-0-
12		744 N	400	-0-	-344	-0-	139	1	261	3	N	-0-			-0-
01		527 N	375	-0-	-152	-0-	126	1	249	3	N	-0-			-0-
02		448 N	293	-0-	-155	-0-	95	1	198	3	N	-0-			-0-
03		403 N	296	-0-	-107	-0-	79	1	217	3	N	-0-			-0-
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	96	1	219	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938															
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	65	1	173	3	N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	N	-0-			-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	2	2 8		-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	660	3	N	1	1 8		-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	167	1	662	3	N	-0-			-0-
*04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	154	1	498	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536															
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01		279 X	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		308 X	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*04		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964															
11		540 N	4	-0-	-536	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	N	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-			-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-
03		775 N	594	-0-	-181	-0-	32	1	562	3	N	-0-			-0-
04		780 N	542	-0-	-238	-0-	31	1	511	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992															
11		1200 N	735	-0-	-465	-0-	52	1	683	3	N	-0-			-0-
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	91	1	1263	3	N	1	1 8		-0-
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	3	N	-0-			-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	3	N	3	3 8		-0-
03		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	57	1	1109	3	N	7	7 8		-0-
04		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	56	1	1099	3	N	1	1 8		-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378															
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-			-0-
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 148		WELL #:		16	RRCID ->	236777	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5364 -	6860
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
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	345 2	Y	3	3 1	1 8	1	
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	24 1	352 2	Y	4	2 1	1 8	2	
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	22 1	346 3	Y	3	3 1		2	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	400 3	Y	3	3 1		2	
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	18 1	280 3	Y	3	1 1	2 8	2	
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	484 3	Y	4	3 1		3	

MAYER 20A		WELL #:		10	RRCID ->	236781	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	6402 -	8630
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	41 1	728 2	Y	-0-			1	
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	46 1	746 2	Y	1			2	
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	47 1	765 2	Y	1	2 1		1	
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	41 1	662 2	Y	1			2	
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	42 1	724 2	Y	-0-			2	
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	38 1	689 2	Y	1	2 1		1	

MAYER 3C		WELL #:		16	RRCID ->	236785	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6354 -	8398
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120 1	2109 2	Y	1			2	
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	111 1	1814 2	Y	2			4	
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	101 1	1654 2	Y	2	4 1		2	
02	2072 X	1524	-0-	-548	-0-	90 1	1433 2	Y	1			3	
03	2294 X	1654	-0-	-640	-0-	91 1	1562 2	Y	1			4	
04	2220 X	1578	-0-	-642	-0-	83 1	1493 2	Y	2	4 1		2	

NICKS, GERALD 5		WELL #:		9	RRCID ->	236791	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7157 -	8434
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	850 2	Y	4	4 1	1 8	1	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	53 1	881 2	Y	6	4 1		3	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50 1	834 2	Y	3	4 1		2	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46 1	792 2	Y	3			5	
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	49 1	844 2	Y	4	4 1		5	
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	44 1	801 2	Y	6	4 1	2 8	5	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
NIXON 177		WELL #:		10	RRCID ->	236804	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 5812 - 6910	
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		17S	RRCID ->	236828	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 4650 - 6212	
11	1639	N	1639	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	1684	3	N	-0-			-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	1488	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1630	-0-	-44	1630	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	1554	3	N	-0-			-0-

STEWART 78 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	236829	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2644 - 4526	
11	180	N	139	-0-	-41	37	1	102	3	N	-0-	-0-
12	186	N	161	-0-	-25	47	1	114	3	N	-0-	-0-
01	217	N	196	-0-	-21	53	1	143	3	N	-0-	-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-	-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	53	1	142	3	N	-0-	-0-
04	180	N	164	-0-	-16	48	1	116	3	N	-0-	-0-

HOLMAN, A. D. 26		WELL #:		2	RRCID ->	236830	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6656 - 6840	
11	960	N	721	-0-	-239	115	1	604	3	N	2	2 8 -0-
12	868	N	760	-0-	-108	158	1	602	3	N	-0-	-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	146	1	686	3	N	-0-	-0-
02	672	N	601	-0-	-71	94	1	506	3	N	1	1 8 -0-
03	775	N	699	-0-	-76	99	1	600	3	N	-0-	-0-
04	810	N	621	-0-	-189	97	1	523	3	N	1	1 8 -0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		14S	RRCID ->	236831	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4366 - 6032	
11	1230	N	1193	-0-	-37	1193	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1206	-0-	-65	1206	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	1190	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1069	-0-	-51	1069	3	N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		3	RRCID ->	236835	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5454 - 8122	
11	1284	N	1284	-0-	-0-	91	1	1193	3	N	-0-	-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	87	1	1216	3	N	-0-	-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-	-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	56	1	1097	3	N	-0-	-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	61	1	1180	3	N	-0-	-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	59	1	1152	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
LANCASTER 155		WELL #:		5	RRCID ->	236853	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6092 - 7417	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		6
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		6
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		6
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		4
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		4
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-		4

SHURLEY 166		WELL #:		29	RRCID ->	236890	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5546 - 8118	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2 1 1 8	1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1 1	1
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	1	9	143	3	Y	1	1 1	1
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	1	9	140	3	Y	1	1 1	1
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #:		9	RRCID ->	236893	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	6412 - 8290	
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-		1
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	37	1	605	2	Y	1		2
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	1	9	605	2	Y	-0-	1 1	1
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	-0-		1
03	651 N	573	-0-	-78	-0-	32	1	540	2	Y	1		2
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	1	9	515	2	Y	-0-	1 1	1

MAYER 20		WELL #:		8	RRCID ->	236897	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6356 - 8416	
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-		2
12	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	81	1	1328	2	Y	2		4
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	2	9	1318	2	Y	1	3 1	2
02	1372 N	1254	-0-	-118	-0-	81	1	1179	2	Y	1		3
03	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	74	1	1279	2	Y	1		4
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1	9	1233	2	Y	-0-	3 1	1

SHURLEY 166		WELL #:		28	RRCID ->	236899	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5530 - 7790	
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	105	2	Y	2	1 1	1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	2	9	98	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	Y	1	1 1	-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	5	1	24	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	2	1	73	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 165		WELL #:		15	RRCID ->	236901	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5578 - 8190	
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
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48 1	704 2	N	4	5 1			3
						4 9							
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	47 1	706 2	N	5	4 1			4
						6 9							
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	45 1	689 3	N	4	5 1			3
						4 9							
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	37 1	565 3	N	5	5 1			3
						6 9							
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49 1	742 3	N	3	2 1			4
						3 9							
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	45 1	649 3	N	6	6 1			4
						7 9							

SHURLEY RR 4C		WELL #:		5	RRCID ->	237198	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5426 - 6656	
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	56 1	736 3	N	-0-				-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63 1	873 3	N	-0-				-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	57 1	879 3	N	-0-				-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40 1	778 3	N	-0-				-0-
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	44 1	849 3	N	-0-				-0-
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	42 1	812 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #:		31	RRCID ->	237201	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	5396 - 6530	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	2	1 1	1 8		1
						2 9							
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	1	1 1			1
						1 9							
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	9 1	133 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	8 1	119 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	121 3	Y	1	1 8			1
						1 9							
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	143 3	Y	1	1 1			1
						1 9							

SHURLEY 148		WELL #:		15	RRCID ->	237208	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5496 - 6904	
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	32 1	468 2	Y	3	4 1			2
						3 9							
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	31 1	468 2	Y	4	3 1			3
						4 9							
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	30 1	467 3	Y	3	4 1			2
						3 9							
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	27 1	408 3	Y	3	3 1			2
						3 9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31 1	468 3	Y	3	2 1			3
						3 9							
04	480 N	297	-0-	-183	-0-	19 1	276 3	Y	2	4 1			1
						2 9							

HOLMAN, A. D.		WELL #:		2603	RRCID ->	237210	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6602 - 6680	
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	79 1	414 3	N	-0-				-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	100 1	381 3	N	-0-				-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	88 1	413 3	N	-0-				-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	68 1	367 3	N	-0-				-0-
03	496 N	382	-0-	-114	-0-	54 1	328 3	N	-0-				-0-
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	81 1	439 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 148		WELL #:		14	RRCID ->	237214	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 5479 - 6894		
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	
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	34	1	497	2	Y	3	4 1	2
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	33	1	493	2	Y	4	3 1	3
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4 1	2
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	29	1	434	3	Y	4	4 1	2
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	28	1	428	3	Y	3	2 1	3
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	4	4 1	3

GALBREATH 67		WELL #:		6	RRCID ->	237234	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5780 - 6018		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-	
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1C		WELL #:		5	RRCID ->	237236	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 5436 - 6788		
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	24	1	312	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	14	1	269	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1C		WELL #:		6	RRCID ->	237239	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 5415 - 6664		
11	1140 N	995	-0-	-145	-0-	71	1	924	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	77	1	1070	3	N	-0-	-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	3	N	-0-	-0-	
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	54	1	1048	3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	52	1	1015	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		13	RRCID ->	237249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 5496 - 7298		
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	3	N	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	19	1	365	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880					
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
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	3			6
12	589 N	406	-0-	-183	-0-	129	1	276	2	Y	1			7
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4	7	1	4
02	672 N	534	-0-	-138	-0-	136	1	397	3	Y	1			5
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	2			7
04	660 N	457	-0-	-203	-0-	129	1	327	3	Y	1	6	1	2

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212					
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-			-0-
12	620 N	354	-0-	-266	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
01	620 N	297	-0-	-323	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
02	532 N	256	-0-	-276	-0-	10	1	246	3	N	-0-			-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	10	1	239	3	N	-0-			-0-
04	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	167	3	N	1	1	8	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226					
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
01	279 N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393					
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	29	1	641	2	Y	4	2	1	2
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	32	1	678	2	Y	4	4	1	2
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	2	2	1	2
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2	1	3
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	28	1	592	3	Y	1	2	1	2
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	36	1	676	3	Y	3	4	1	1

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305					
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	23	1	510	2	N	3	1	1	2
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	23	1	502	2	N	3	3	1	2
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	25	1	509	3	N	1	2	1	1
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	23	1	454	3	N	2	1	1	2
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	22	1	455	3	N	2	2	1	2
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	2	3	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842															
EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386									
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				
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	90	1	928	2	Y	4		7				
						4	9										
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	88	1	833	2	Y	2	7 1	2				
						2	9										
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	82	1	823	3	Y	3		5				
						3	9										
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	871	3	Y	4	7 1	2				
						4	9										
03	930 N	792	-0-	-138	-0-	47	1	742	3	Y	3		5				
						3	9										
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	Y	3	7 1	1				
						3	9										
CANYON RANCH										WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344	
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-		-0-				
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-		-0-				
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-				
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-				
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-		-0-				
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-		-0-				
ESPY 57										WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774	
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	60	1	522	2	Y	-0-		6				
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	60	1	466	2	Y	1	6 1	1				
						1	9										
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	39	1	429	3	Y	1		2				
						1	9										
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	19	1	370	3	Y	1		3				
						1	9										
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	18	1	365	3	Y	1		4				
						1	9										
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	21	1	411	3	Y	1		5				
						1	9										
SHURLEY 166										WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018	
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	87	1	265	2	Y	1	2 1	1				
						1	9										
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	87	1	240	2	Y	1	1 1	1				
						1	9										
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	Y	2	2 1	1				
						2	9										
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	79	1	224	3	Y	2	2 1	1				
						2	9										
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	63	1	194	3	Y	1	1 1	1				
						1	9										
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	83	1	209	3	Y	2	2 1	1				
						2	9										
SHURLEY										WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072	
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	47	1	609	2	N	-0-		-0-				
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	49	1	629	2	N	-0-		-0-				
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	N	-0-		-0-				
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	44	1	555	3	N	-0-		-0-				
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	3	N	-0-		-0-				
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 56		WELL #:		16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864				
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	AMT	BALANCE
11	720 N	408	-0-	-312	-0-	123 1	285 2	Y	-0-					6
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	159 1	515 2	Y	-0-		5 1			1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	141 1	530 3	Y	1					2
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	111 1	524 3	Y	2					4
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	86 1	422 3	Y	1					5
04	660 N	271	-0-	-389	-0-	82 1	188 3	Y	1					6
						1 9								
CANYON RANCH		WELL #:		1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446				
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-
CANYON RANCH		WELL #:		1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568				
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-					-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-					-0-
01	2294 X	853	-0-	-1441	-0-	853 3		N	-0-					-0-
02	2072 X	482	-0-	-1590	-0-	482 3		N	-0-					-0-
03	2294 X	85	-0-	-2209	-0-	85 3		N	-0-					-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-					-0-
REED 101		WELL #:		26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270				
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	363 2	Y	2		1 1			1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2 9	18 1	Y	2		2 1			1
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	2 9	15 1	Y	1		1 1			1
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	1 9		Y	-0-		1 1			-0-
03	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
04	300 N	131	-0-	-169	-0-	7 1	124 3	Y	-0-					-0-
LANCASTER 155		WELL #:		3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 2	Y	-0-					12
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	Y	-0-					12
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	25 1	282 3	Y	-0-					12
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-					8
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	Y	-0-					8
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	13 1	152 3	Y	-0-					8
BROWN, JACK W. A.		WELL #:		6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798				
11	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	79 1	1368 2	Y	-0-					-0-
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	81 1	1422 2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	83 1	1402 2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	76 1	1252 2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	86 1	1364 2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	79 1	1335 2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237480	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562		
M	O	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
11	660 N	651	-0-	-9	-0-		35	1	616	2	Y	-0-		4
12	713 N	664	-0-	-49	-0-		38	1	626	2	Y	-0-		4
01	682 N	661	-0-	-21	-0-		38	1	623	2	Y	-0-		4
02	616 N	562	-0-	-54	-0-		33	1	529	2	Y	-0-		4
03	651 N	644	-0-	-7	-0-		36	1	607	2	Y	1		5
							1	9						
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		33	1	604	2	Y	-0-		5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237493	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-		3	1	58	3	N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-		3	1	62	3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-		2	1	37	3	N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237502	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6648 - 7892		
11	660 N	530	-0-	-130	-0-		29	1	501	3	N	-0-		-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-		35	1	590	3	N	-0-		-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-		32	1	576	3	N	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		28	1	533	3	N	-0-		-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-		31	1	591	3	N	-0-		-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-		32	1	601	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	1816 - 7752		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		4	1	70	3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-		4	1	77	3	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	3	N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		4	1	75	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		4	1	75	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	4462 - 6138		
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-		-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4402 - 5983		
11	330 N	307	-0-	-23	-0-		307	3			N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-		283	3			N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-		327	3			N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3			N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-		-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-		300	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 20		WELL #:		9	RRCID ->	237889	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	6414 - 7772	
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 AMT CODE	EOM BALANCE

11		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y		-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y		-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y		-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	3 1	41 2	Y		-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y		-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y		-0-		-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #:	30	RRCID ->	237891	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	6306 - 7595
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	25 1	379 3	N		-0-		-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 3	N		-0-		-0-
01		403 N	335	-0-	-68	-0-	22 1	313 2	N		-0-		-0-
02		364 N	306	-0-	-58	-0-	21 1	285 2	N		-0-		-0-
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	25 1	319 2	N		-0-		-0-
*04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	N		-0-		-0-

REED 116				WELL #:	24	RRCID ->	237895	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4970 - 6320
11		720 N	597	-0-	-123	-0-	25 1	568 2	Y		4	2 1	2
							4 9						
12		713 N	575	-0-	-138	-0-	25 1	547 2	Y		3	3 1	2
							3 9						
01		713 N	574	-0-	-139	-0-	27 1	546 3	Y		1	2 1	1
							1 9						
02		560 N	511	-0-	-49	-0-	25 1	484 3	Y		2	1 1	2
							2 9						
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	24 1	511 3	Y		2	2 1	2
							2 9						
*04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	33 1	621 3	Y		3	4 1	1
							3 9						

CANYON RANCH 115				WELL #:	22S	RRCID ->	237911	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	6101 - 6202
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N		NO RPT		-0-

CANYON RANCH 105				WELL #:	18S	RRCID ->	238061	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4684 - 5580
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		N		-0-		-0-
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		N		-0-		-0-
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N		-0-		-0-
02		392 N	382	-0-	-10	-0-	382 3		N		-0-		-0-
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N		-0-		-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N		-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030												
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
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-
							2	9				
01		713 N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	3	N	-0-
02		588 N	584	-0-	-4	-0-	23	1	561	3	N	-0-
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	27	1	649	3	N	-0-
*04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-
							1	9				

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714												
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	3	N	-0-
12		558 N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-
01		558 N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	3	N	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-
*04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450												
11		630 N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	3	N	-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	37	1	504	2	N	-0-
03		620 N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	2	N	-0-
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384												
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	3
							3	9				4
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	6
							7	9				5
01		1023 N	996	-0-	-27	-0-	56	1	936	2	Y	4
							4	9				5
02		924 N	830	-0-	-94	-0-	45	1	781	2	Y	4
							4	9				6
03		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	956	2	Y	3
							3	9				4
04		960 N	926	-0-	-34	-0-	48	1	874	2	Y	4
							4	9				4

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128												
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	55	1	961	2	Y	-0-
12		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	57	1	995	2	Y	-0-
01		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	59	1	991	2	Y	-0-
02		952 N	947	-0-	-5	-0-	54	1	893	2	Y	-0-
03		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-
04		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	57	1	953	2	Y	-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240												
11		1620 N	1366	-0-	-254	-0-	63	1	1303	3	N	-0-
12		1519 N	1244	-0-	-275	-0-	67	1	1177	3	N	-0-
01		1519 N	1029	-0-	-490	-0-	54	1	975	3	N	-0-
02		1288 N	1159	-0-	-129	-0-	61	1	1098	3	N	-0-
03		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	65	1	1134	3	N	-0-
*04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

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
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	707	3	N	2	2	8	-0-	
12	1116 N	874	-0-	-242	-0-	176	2	692	3	N	5	5	8	-0-	
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	175	6	710	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	160	9	638	3	N	4	4	8	-0-	
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	173	4	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	169	9	706	3	N	2	2	8	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

11	690 N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	30	1	708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	30	1	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	289	-0-	-431	-0-	12	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

11	3750 X	3708	-0-	-42	-0-	328	15	3365	2	Y	14			26
12	3875 X	3291	-0-	-584	-0-	314	10	2967	2	Y	9	26	1	3 8 6
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	347	15	3490	3	Y	14			20
02	3584 X	3520	-0-	-64	-0-	306	15	3199	3	Y	14	28	1	6
03	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	166	14	2611	3	Y	13			19
*04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	224	13	3683	3	Y	12	28	1	3

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 36		WELL #:		15	RRCID ->	238587	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5342 -	6560	
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		

11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2	Y	4	3 1	1 8	2		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4 9	470 2	Y	4	3 1		3		
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	31 1	458 3	Y	3	4 1		2		
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4 9	461 3	Y	3	3 1		2		
03	496 N	141	-0-	-355	-0-	30 1	131 3	Y	1	2 1		1		
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 9	573 3	Y	5	3 1		3		

HOLMAN, A. D.				WELL #:	2604	RRCID ->	238588	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5030 -	6754
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	94 1	495 3	N	-0-			-0-		
12	713 N	518	-0-	-195	-0-	108 1	410 3	N	-0-			-0-		
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	116 1	546 3	N	-0-			-0-		
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	89 1	476 3	N	-0-			-0-		
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	69 1	422 3	N	-0-			-0-		
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	59 1	319 3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 36				WELL #:	16	RRCID ->	238590	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5374 -	6612
11	1260 N	853	-0-	-407	-0-	48 1	799 2	Y	5	4 1		3		
12	1271 N	101	-0-	-1170	-0-	6 1	95 2	Y	-0-	3 1		-0-		
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	35 1	594 3	Y	3	1 1		2		
02	784 N	623	-0-	-161	-0-	3 9	588 3	Y	1			3		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 9	199 3	Y	-0-	3 1		-0-		
04	600 N	371	-0-	-229	-0-	20 1	351 3	Y	-0-			-0-		

ESPY 56				WELL #:	17	RRCID ->	238591	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5436 -	5864
11	900 N	354	-0-	-546	-0-	117 1	237 2	Y	-0-			7		
12	682 N	393	-0-	-289	-0-	127 1	266 2	Y	-0-	6 1		1		
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	175 1	902 3	Y	2			3		
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2 9	811 3	Y	2			5		
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	126 1	806 3	Y	3			8		
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	3 9	1005 3	Y	4			12		

SHANNON 52				WELL #:	19	RRCID ->	238593	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6535 -	6694
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			-0-		
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-		
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 3	Y	-0-			-0-		
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 9	47 3	Y	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

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
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	61	1	624	2	Y	3		5
						3	9						
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	67	1	634	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	60	1	608	2	Y	3		4
						3	9						
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	54	1	565	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	33	1	522	2	Y	3		4
						3	9						
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	2	5 1	1
						2	9						

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

11	570 N	399	-0-	-171	-0-	41	1	358	2	Y	-0-		5
12	527 N	281	-0-	-246	-0-	32	1	249	2	Y	-0-	4 1	1
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	Y	-0-		1
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	14	1	273	3	Y	1		2
						1	9						
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	11	1	222	3	Y	1		3
						1	9						
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	1		4
						1	9						

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	93	1	953	2	Y	4		8
						4	9						
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	100	1	945	2	Y	3	8 1	2
						3	9					1 8	
01	1178 N	904	-0-	-274	-0-	81	1	820	3	Y	3		5
						3	9						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	Y	6	8 1	2
						7	9					1 8	
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	55	1	868	3	Y	4		6
						4	9						
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	Y	3	8 1	1
						3	9						

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	61	50 1	25
						67	9						
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	94	1	1948	2	Y	52	48 1	29
						57	9						
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	3	Y	47	54 1	22
						52	9						
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	3	Y	38	29 1	31
						42	9						
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	3	Y	48	55 1	24
						53	9						
*04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	3	Y	39	41 1	22
						43	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 63		WELL #:		7	RRCID ->	238626	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	4722 - 5694
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
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	68 1	685 2	Y	1	2	1	2
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	55 1	518 2	Y	1	2	1	1
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	64 1	587 3	Y	1			2
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71 1	640 3	Y	1	2	1	1
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59 1	579 3	Y	-0-			1
04	630 N	390	-0-	-240	-0-	36 1	353 3	Y	1			2
						1 9						

WILSON DUKE 174		WELL #:		9	RRCID ->	238628	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	5667 - 8072
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	N	2	2	8	-0-
						2 9						
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 3	N	-0-			-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	238632	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	6964 - 8278
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	30 1	457 3	N	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71 1	982 3	N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85 1	1236 2	N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	30 1	401 2	N	1	1	8	-0-
						1 9						
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	32 1	405 2	N	-0-			-0-
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	30 1	421 2	N	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #:		10	RRCID ->	238635	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6304 - 7782
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	95 1	1000 2	Y	2			3
						2 9						
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	113 1	1265 2	Y	1	2	1	2
						1 9						
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	115 1	1294 3	Y	4	3	1	3
						4 9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96 1	1103 3	Y	2	3	1	2
						2 9						
03	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	95 1	1147 3	Y	2	3	1	1
						2 9						
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	100 1	1191 3	Y	2			3
						2 9						

SHANNON 51		WELL #:		16	RRCID ->	238639	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 - 7630
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	28 1	291 2	Y	1			1
						1 9						
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	400 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	521 3	Y	1	1	1	1
						1 9						
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47 1	545 3	Y	1	1	1	1
						1 9						
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47 1	570 3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48 1	577 3	Y	1			1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHANNON 51		WELL #:		15	RRCID ->	2388650	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507 - 7790	
M	O	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
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	18	1	189	2	Y	1		1
						1	9						
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	15	1	171	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-

POWELL 23		WELL #:		6	RRCID ->	238826	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7190 - 8280	
11	1860 X	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1469	2	Y	42	43 1	6 8 15
						46	9						
12	1767 X	1661	-0-	-106	-0-	74	1	1542	2	Y	41	33 1	23
						45	9						
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	44 1	17
						42	9						
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	3	Y	34	24 1	1 8 26
						37	9						
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1565	3	Y	38	45 1	19
						42	9						
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	33	33 1	19
						36	9						

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #:		6	RRCID ->	238836	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6452 - 7174	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 10		WELL #:		4	RRCID ->	238838	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6358 - 7464	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	67	1	929	3	N	-0-		-0-
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-		-0-
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	43	1	844	3	N	-0-		-0-
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-		-0-
04	960 N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #:		5	RRCID ->	238841	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 8026	
11	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	76	1	991	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	71	1	989	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	69	1	1064	3	N	-0-		-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-		-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	51	1	991	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #:		3	RRCID ->	238851	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6454 - 7966	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774													
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

11		2160 N	1996	-0-	-164	-0-	130 1	1866 3	N	-0-		-0-	
12		2263 N	1831	-0-	-432	-0-	109 1	1722 3	N	-0-		-0-	
01		2201 N	1782	-0-	-419	-0-	102 1	1680 3	N	-0-		-0-	
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122 1	1945 3	N	-0-		-0-	
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	115 1	1944 3	N	-0-		-0-	
*04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	117 1	2039 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638													
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	90 1	3698 3	N	-0-		-0-	
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	93 1	3853 3	N	-0-		-0-	
01		4092 X	3862	-0-	-230	-0-	93 1	3769 3	N	-0-		-0-	
02		3696 X	3487	-0-	-209	-0-	84 1	3403 3	N	-0-		-0-	
03		4092 X	3742	-0-	-350	-0-	93 1	3649 3	N	-0-		-0-	
04		3810 X	3619	-0-	-191	-0-	90 1	3529 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819													
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 3	N	-0-		-0-	
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	62 1	870 3	N	-0-		-0-	
01		930 N	905	-0-	-25	-0-	55 1	850 3	N	-0-		-0-	
02		840 N	819	-0-	-21	-0-	40 1	779 3	N	-0-		-0-	
03		930 N	874	-0-	-56	-0-	43 1	831 3	N	-0-		-0-	
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	41 1	805 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764													
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	43 1	565 3	N	-0-		-0-	
12		651 N	553	-0-	-98	-0-	37 1	516 3	N	-0-		-0-	
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	36 1	563 3	N	-0-		-0-	
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	26 1	508 3	N	-0-		-0-	
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	29 1	557 3	N	-0-		-0-	
04		570 N	566	-0-	-4	-0-	28 1	538 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074													
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-	
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208													
11		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 3		N	-0-		-0-	
12		1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205 3		N	-0-		-0-	
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-	
02		1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064 3		N	-0-		-0-	
03		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 3		N	-0-		-0-	
04		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120 3		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238966	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	6474 - 7698	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	600 N	564	-0-	-36	-0-		24	1	540	3	N	-0-	-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-		25	1	557	3	N	-0-	-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		28	1	650	3	N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		23	1	556	3	N	1	8
							1	9					
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-		25	1	589	3	N	-0-	-0-
04	660 N	530	-0-	-130	-0-		22	1	508	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		4	RRCID ->	239515	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6640	
11	690 N	664	-0-	-26	-0-		47	1	617	3	N	-0-	-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-		46	1	647	3	N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		42	1	655	3	N	-0-	-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-		29	1	574	3	N	-0-	-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-		33	1	638	3	N	-0-	-0-
04	660 N	648	-0-	-12	-0-		32	1	616	3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK 30		WELL #:		1	RRCID ->	239518	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7183 - 7384	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-		41	1	675	2	Y	2	3 1
							2	9					1
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-		41	1	693	2	Y	4	3 1
							4	9					2
01	713 N	690	-0-	-23	-0-		39	1	649	2	Y	2	3 1
							2	9					1
02	672 N	626	-0-	-46	-0-		34	1	589	2	Y	3	4
							3	9					4
03	744 N	712	-0-	-32	-0-		39	1	670	2	Y	3	3 1
							3	9					4
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-		35	1	643	2	Y	3	3 1
							3	9					4

SHURLEY RR 4C		WELL #:		4	RRCID ->	239522	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	5474 - 6717	
11	1230 N	651	-0-	-579	-0-		46	1	605	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	738	-0-	-502	-0-		49	1	689	3	N	-0-	-0-
01	992 N	827	-0-	-165	-0-		50	1	777	3	N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-		38	1	750	3	N	-0-	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-		40	1	781	3	N	-0-	-0-
04	810 N	734	-0-	-76	-0-		36	1	698	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		16S	RRCID ->	239525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	4444 - 6210	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

DUKE WILSON 189		WELL #:		23	RRCID ->	239531	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5772 - 7658	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		22	1	342	3	N	-0-	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-		21	1	338	3	N	-0-	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-		15	1	227	3	N	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		23	1	349	3	N	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		25	1	372	3	N	-0-	-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-		23	1	354	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 23		WELL #:		17	RRCID ->	239570	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6306 - 8534		
M	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			1
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			1
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			1
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	13	1	210	2	Y	1			2
						1	9							
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			2
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			2

CANYON RANCH 114		WELL #:		5S	RRCID ->	239577	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	4278 - 4890		
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-

CANYON RANCH		WELL #:		914S	RRCID ->	239582	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	4848 - 5640		
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	239585	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6572 - 7926		
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	36	1	621	3	N	-0-			-0-
12	744 N	113	-0-	-631	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
01	744 N	178	-0-	-566	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-			-0-

CLARK 58		WELL #:		5	RRCID ->	239587	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6646 - 7115		
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	34	1	447	2	Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	3	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	40	1	539	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	55	1	655	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		1602	RRCID ->	239595	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 7698		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239599	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6936 - 7826			
M	O	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
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	28	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	24	1	351	2	Y	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-			-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		19	RRCID ->	239607	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5716 - 8780			
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	55	1	859	3	N	-0-			-0-
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	54	1	855	3	N	-0-			-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	56	1	853	3	N	-0-			-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-			-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-			-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		16	RRCID ->	239615	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790			
11	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	64	1	992	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	708	-0-	-873	-0-	42	1	666	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	74	1	1125	3	N	-0-			-0-
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	53	1	788	3	N	-0-			-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	57	1	899	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		17	RRCID ->	239624	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5753 - 8942			
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	76	1	1175	3	N	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	72	1	1096	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	982	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	73	1	1083	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	67	1	1050	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		13	RRCID ->	239630	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7670			
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	116	1	1221	2	Y	2			3
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	111	1	1239	2	Y	2	3	1	2
01	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	106	1	1188	3	Y	3	3	1	2
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	92	1	1058	3	Y	3	3	1	2
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	91	1	1093	3	Y	2	3	1	1
04	1260	N	953	-0-	-307	-0-	74	1	878	3	Y	1			2

WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239637	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	5708 - 8718			
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-			-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	36	1	576	3	N	-0-			-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	36	1	543	3	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	N	-0-			-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 189		WELL #:		25	RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 - 8700
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	-0-	-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	96	1	1459	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1327	-0-	-213	-0-	83	1	1244	3	N	-0-	-0-
03	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	95	1	1408	3	N	-0-	-0-
*04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 40		WELL #:		20	RRCID ->	239662	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5496 - 8050
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	78	1	1209	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	79	1	1247	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	82	1	1244	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	74	1	1109	3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	83	1	1226	3	N	-0-	-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	77	1	1211	3	N	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #:		3	RRCID ->	239665	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	764 - 7712
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	75	1	997	2	Y	12	18
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	13	9	73	1	Y	14	18
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	15	9	69	1	Y	13	4
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	14	9	62	1	Y	11	15
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	12	9	64	1	Y	13	15
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	14	9	78	1	Y	11	10
						12	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #:		3	RRCID ->	239667	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	6498 - 6766
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-	-0-
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	18	1	415	3	N	-0-	-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	3	N	-0-	-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	3	N	-0-	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		13S	RRCID ->	239671	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4458 - 6192
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	651 X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	140 X	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-
*04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		19X	RRCID ->	239676	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	5624 - 7482
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	52	1	809	3	N	-0-	-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	53	1	834	3	N	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-	-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	49	1	739	3	N	-0-	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	3	N	-0-	-0-
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEWART		WELL #:		103	RRCID ->	239677	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	3476 - 5260	
M	O	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
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	2 1	72 3	N	-0-				-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	2 1	72 3	N	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	2 1	71 3	N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	N	-0-				-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		10E	RRCID ->	239679	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	4176 - 6272	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-				-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-				-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-				-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		19	RRCID ->	239684	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5653 - 8424	
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	43 1	673 3	N	-0-				-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	41 1	656 3	N	-0-				-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	45 1	684 3	N	-0-				-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	38 1	561 3	N	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43 1	641 3	N	-0-				-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	40 1	634 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		9	RRCID ->	239686	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	5796 - 8047	
11	660 N	524	-0-	-136	-0-	37 1	487 3	N	-0-				-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	35 1	486 3	N	-0-				-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	33 1	509 3	N	-0-				-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	23 1	444 3	N	-0-				-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	25 1	490 3	N	-0-				-0-
04	510 N	17	-0-	-493	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		7	RRCID ->	239690	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	5690 - 7728	
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	69 1	904 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	866	-0-	-157	-0-	58 1	808 3	N	-0-				-0-
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	54 1	830 3	N	-0-				-0-
02	896 N	779	-0-	-117	-0-	38 1	741 3	N	-0-				-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	42 1	821 3	N	-0-				-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	41 1	794 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		20	RRCID ->	239691	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5762 - 8158	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7 1	99 3	N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-				-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		18	RRCID ->	239696	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8102 - 8240	
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	92 1	1434 3	N	-0-				-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	102 1	1618 3	N	-0-				-0-
01	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	109 1	1655 3	N	-0-				-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	106 1	1585 3	N	-0-				-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	128 1	1886 3	N	-0-				-0-
*04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	112 1	1750 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

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
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-			1
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	49	1	552	2	Y	7	1	1	1
						8	9							
01	744 N	248	-0-	-496	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	5	4	8	2
						6	9							

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	-0-			-0-
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
01	496 N	78	-0-	-418	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

11	990 N	804	-0-	-186	-0-	45	1	753	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	1023 N	818	-0-	-205	-0-	49	1	763	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	47	1	791	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	40	1	707	3	Y	-0-			3
03	806 N	362	-0-	-444	-0-	18	1	344	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	810 N	76	-0-	-734	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

11	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	130	1	1359	2	Y	2			4
						2	9							
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	131	1	1469	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
01	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	118	1	1327	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	109	1	1308	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	3	Y	2			3
						2	9							

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

11	960 N	858	-0-	-102	-0-	75	1	782	2	Y	1			2
						1	9							
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	70	1	786	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	70	1	783	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	60	1	689	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	65	1	776	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	63	1	751	3	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		2111	RRCID ->	239801	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5336 - 8872	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1920 N	1766	-0-	-154	-0-	107 1	1659 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	103 1	1630 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	114 1	1722 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1540	-0-	-112	-0-	97 1	1443 3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	107 1	1579 3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	99 1	1551 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4014	RRCID ->	239803	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396 - 8654	
11		1590 N	1482	-0-	-108	-0-	90 1	1392 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	91 1	1435 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	83 1	1253 3	N	-0-			-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	89 1	1335 3	N	-0-			-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	97 1	1432 3	N	-0-			-0-
*04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	88 1	1386 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		22	RRCID ->	239805	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5640 - 8922	
11		2040 N	1818	-0-	-222	-0-	110 1	1708 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	118 1	1874 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	126 1	1908 3	N	-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	116 1	1730 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	124 1	1831 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1828	-0-	-152	-0-	110 1	1718 3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		18	RRCID ->	239838	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5712 - 7910	
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	47 1	736 3	N	-0-			-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	48 1	760 3	N	-0-			-0-
01		837 N	823	-0-	-14	-0-	51 1	772 3	N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	46 1	688 3	N	-0-			-0-
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	51 1	750 3	N	-0-			-0-
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	48 1	749 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		27	RRCID ->	239840	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5680 - 7550	
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	17 1	269 3	N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	17 1	262 3	N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	17 1	257 3	N	-0-			-0-
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	N	-0-			-0-
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		19	RRCID ->	239843	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5766 - 8514	
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	207 1	1228 3	N	-0-			-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	215 1	1317 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	214 1	1242 3	N	-0-			-0-
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	197 1	1157 3	N	1	1 8		-0-
03		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1 9	1192 3	N	-0-			-0-
*04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	205 1	1209 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 114		WELL #:		6S	RRCID ->	239845	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 4360 -	6180
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	1425	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2085S	RRCID ->	239847	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4294 -	4775
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1068E	RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 4395 -	6414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		116S	RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2464 -	5120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH 207		WELL #:		18S	RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 4370 -	6088
11	690 N	340	-0-	-350	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12	589 N	149	-0-	-440	-0-	149	3		N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
04	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		39S	RRCID ->	239855	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 2724 -	5066
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 139		WELL #:		5	RRCID ->	239857	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5178 - 6600	
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
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	52 1	873 2	Y		5	4 1		3
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	6 9	885 2	Y		5	4 1		4
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	51 1	861 3	Y		4	5 1		3
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	4 9	777 3	Y		1			4
03	961 N	696	-0-	-265	-0-	45 1	661 3	Y		1	4 1		1
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1 9	878 3	Y		-0-			1
						51 1							

WILSON, DUKE 171		WELL #:		17	RRCID ->	239874	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	6064 - 8342	
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	51 1	796 3	N		-0-		-0-	
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	54 1	854 3	N		-0-		-0-	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70 1	1060 3	N		-0-		-0-	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57 1	855 3	N		-0-		-0-	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	65 1	966 3	N		-0-		-0-	
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	55 1	859 3	N		-0-		-0-	

WILSON, DUKE 189		WELL #:		22	RRCID ->	239875	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	5774 - 7958	
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	98 1	1525 3	N		-0-		-0-	
12	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	96 1	1517 3	N		-0-		-0-	
01	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	101 1	1521 3	N		-0-		-0-	
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	91 1	1351 3	N		-0-		-0-	
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	100 1	1477 3	N		-0-		-0-	
04	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	90 1	1404 3	N		-0-		-0-	

WILSON, DUKE 188		WELL #:		24	RRCID ->	239876	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5616 - 7924	
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 1	1475 3	N		-0-		-0-	
12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	91 1	1445 3	N		-0-		-0-	
01	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	90 1	1366 3	N		-0-		-0-	
02	1456 N	1224	-0-	-232	-0-	77 1	1147 3	N		-0-		-0-	
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	93 1	1378 3	N		-0-		-0-	
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	88 1	1382 3	N		-0-		-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #:		7	RRCID ->	239877	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7362 - 7404	
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	50 1	1035 3	N		-0-		-0-	
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	51 1	898 3	N		-0-		-0-	
01	1178 N	846	-0-	-332	-0-	44 1	802 3	N		-0-		-0-	
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	48 1	848 3	N		-0-		-0-	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	58 1	1014 3	N		-0-		-0-	
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57 1	940 3	N		-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998														
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

11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	100	1	276	3	N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	102	1	251	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	N	-0-		-0-
02		364 N	292	-0-	-72	-0-	89	1	203	3	N	-0-		-0-
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	97	1	192	3	N	-0-		-0-
04		390 N	284	-0-	-106	-0-	94	1	190	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472														
11		2400 N	2226	-0-	-174	-0-	135	1	2091	3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2240	-0-	-209	-0-	133	1	2107	3	N	-0-		-0-
01		2387 N	2205	-0-	-182	-0-	137	1	2068	3	N	-0-		-0-
02		2072 N	1976	-0-	-96	-0-	124	1	1852	3	N	-0-		-0-
03		2232 N	2117	-0-	-115	-0-	134	1	1983	3	N	-0-		-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956														
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-		-0-
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	48	1	763	3	N	-0-		-0-
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	51	1	774	3	N	-0-		-0-
02		756 N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-		-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-		-0-
*04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	N	-0-		-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472														
11		1140 N	949	-0-	-191	-0-	42	1	883	2	Y	22	29 1	9
							24	9						
12		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	53	1	1106	2	Y	30	22 1	17
							33	9						
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	28	32 1	13
							31	9						
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	3	Y	24	18 1	19
							26	9						
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	27	32 1	14
							30	9						
04		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	54	1	1085	3	Y	23	24 1	13
							25	9						

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756														
11		1410 N	1320	-0-	-90	-0-	80	1	1240	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1116	-0-	-279	-0-	66	1	1050	3	N	-0-		-0-
01		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	68	1	1033	3	N	-0-		-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	3	N	-0-		-0-
03		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	66	1	971	3	N	-0-		-0-
*04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY 166		WELL #:		25	RRCID ->	239884	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 5578 - 6966
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
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	78 1	137 2	N	1	1 1	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	79 1	117 2	N	1	1 1	1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	78 1	109 3	N	1	1 1	1
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	70 1	87 3	N	-0-	1 1	-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	25 1	35 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #:		27	RRCID ->	239931	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 5508 - 6920
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	25 1	364 2	N	2	3 1	1
12	527 N	128	-0-	-399	-0-	8 1	118 2	N	2	2 1	1
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42 1	650 3	N	4	2 1	3
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32 1	486 3	N	3	4 1	2
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	N	1	2 1	1
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	589 3	N	5	3 1	3

STEWART		WELL #:		306	RRCID ->	239934	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 3634 - 4950
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		29	RRCID ->	239936	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 5178 - 6620
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
03	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		28	RRCID ->	239939	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5064 - 6406
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		15S	RRCID ->	239942	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 4598 - 6436
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 115		WELL #:		24S	RRCID ->	239943	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6570 - 6610			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #:		6	RRCID ->	239946	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6066 - 6496
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	Y	-0-	22
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	Y	-0-	22
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	61	1	685	3	Y	-0-	22
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	55	1	630	3	Y	-0-	20
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	3	Y	-0-	20
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-	20

CANYON RANCH 207		WELL #:		19S	RRCID ->	239948	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4328 - 6078
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-	-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-	-0-
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-	-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542	3			Y	-0-	-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-	-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1135S	RRCID ->	239955	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4646 - 6216
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-	-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-	-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
04	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #:		32	RRCID ->	239961	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5061 - 6443
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	58	1	1124	2	Y	8	9 1 5
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	Y	8	7 1 6
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	55	1	1100	3	Y	7	8 1 5
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	49	1	955	3	Y	8	8 1 5
03	1178 N	174	-0-	-1004	-0-	9	1	164	3	Y	1	4 1 2
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	11	6 1 7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID ->	239974	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248 - 7676
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	
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	21	1	221	2	Y	1	1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	9					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	243	3	Y	1	1
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	1	9	174	3	Y	-0-	1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	-0-	1
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	3	1			Y	-0-	-0-

SIMMONS 72		WELL #:		9	RRCID ->	239976	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382 - 7736
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	67	1	706	2	Y	1	2
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	Y	6	1 1 6 8 1
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	7	9	717	3	Y	4	1 1 2 8 2
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	64	1	625	3	Y	1	2 1 1
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	4	9	678	3	Y	4	2 1 2 8 1
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	56	1	586	3	Y	11	11 8 1

SIMMONS 72		WELL #:		10	RRCID ->	239978	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6296 - 7946
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239981	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272 - 8158
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	29	1	441	2	Y	1	6
12	744 N	250	-0-	-494	-0-	1	9	235	2	Y	-0-	1 1 5
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	15	1	594	3	Y	1	1 1 5
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	37	1	1377	3	Y	7	6 8 6
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	9	337	3	Y	-0-	2 1 4
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	Y	2	1 8 5

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID ->	239983	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6262 - 8486
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	N	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-	-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE				WELL #: 4019	RRCID -> 240037	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9109	PERF. 5574	- 8950		
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	
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	48 1	741 3	N	-0-	-0-	
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	46 1	726 3	N	-0-	-0-	
01	868 N	737	-0-	-131	-0-	46 1	691 3	N	-0-	-0-	
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	42 1	630 3	N	-0-	-0-	
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	46 1	672 3	N	-0-	-0-	
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44 1	690 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE				WELL #: 2113	RRCID -> 240073	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5566	- 8812		
11	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	172 1	2672 3	N	-0-	-0-	
12	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	181 1	2868 3	N	-0-	-0-	
01	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	189 1	2855 3	N	-0-	-0-	
02	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	167 1	2488 3	N	-0-	-0-	
03	3069 X	2281	-0-	-788	-0-	145 1	2136 3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2637	-0-	-303	-0-	158 1	2479 3	N	-0-	-0-	

KELLY 125				WELL #: 31	RRCID -> 240078	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5110	- 6540		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 2	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	72 3	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1	64 3	Y	1	1 1	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 125				WELL #: 29	RRCID -> 240079	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 5132	- 6554		
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	49 1	932 2	Y	6	7 1	4
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	47 1	928 2	Y	6	5 1	5
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	45 1	910 3	Y	6	7 1	4
02	924 N	863	-0-	-61	-0-	42 1	813 3	Y	7	7 1	4
03	992 N	275	-0-	-717	-0-	14 1	260 3	Y	1	3 1	2
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48 1	889 3	Y	8	5 1	5

CANYON RANCH 207				WELL #: 15S	RRCID -> 240080	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 4566	- 5062		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

CANYON RANCH 207				WELL #: 20S	RRCID -> 240081	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 7117	PERF. 4314	- 6780		
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3		N	-0-	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 3		N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	781 3		N	-0-	-0-	-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-	-0-	-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

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
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10	1	168	2	Y	1	1 1	-0-
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	1	9	7	1	Y	1	1 1	-0-
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	1	9	5	1	Y	1		1
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	1	9	5	1	Y	1	2 8	-0-
*04	3000 N	3393	-0-	393	393	174	1	3200	2	Y	17		17
						19	9						

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

11	750 N	685	-0-	-65	-0-	42	1	642	2	Y	1		7
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1 1	6
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	34	1	551	3	Y	1	1 1	6
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	32	1	524	3	Y	-0-		6
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	1 1	5
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	529	3	Y	2	1 8	6
						2	9						

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

11	690 N	590	-0-	-100	-0-	91	1	496	2	Y	3	2 1	2
12	651 N	525	-0-	-126	-0-	91	1	432	2	Y	2	2 1	2
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	88	1	423	3	Y	1	2 1	1
02	560 N	436	-0-	-124	-0-	78	1	357	3	Y	1		2
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	63	1	345	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	84	1	386	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

11	360 N	328	-0-	-32	-0-	18	1	308	2	Y	2	2 1	1
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	20	1	307	2	Y	3	2 1	2
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2 1	2
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-		2
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	1		1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H.C. 49		WELL #:		6	RRCID ->	240217	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 4422 -	6676	
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
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	42	1	431	2	Y	2		3
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	2	9	430	2	Y	1	3 1	1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	2		3
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	1	9	390	3	Y	4	4 1 2 8	1
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	41	1	388	3	Y	2		3
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2	9	451	3	Y	1	4 1	-0-
						27	1						
						1	9						

KELLY 125		WELL #:		32	RRCID ->	240219	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 5094 -	6470	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	3	4 1	2
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	3	9	553	2	Y	4	3 1	3
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	28	1	557	3	Y	4	4 1	3
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	9	503	3	Y	3	4 1	2
03	589 N	434	-0-	-155	-0-	26	1	410	3	Y	3	2 1	3
04	570 N	189	-0-	-381	-0-	3	9	178	3	Y	1	3 1	1
						10	1						
						1	9						

KELLY 125		WELL #:		30	RRCID ->	240220	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 5228 -	6610	
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	69	1	1160	2	Y	8	6 1	4
12	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	9	9	1156	2	Y	8	6 1	6
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	74	1	1102	3	Y	4	6 1	4
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	65	1	1015	3	Y	1		5
03	1240 N	928	-0-	-312	-0-	4	9	881	3	Y	1	5 1	1
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-		1
						1	9						
						66	1						

KELLY 125		WELL #:		28	RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5214 -	6602	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 124		WELL #:		29	RRCID ->	240226	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5179 - 6350
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
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	25 1	490 2	Y	3	4 1		2
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 1	472 2	Y	4	3 1		3
01	589 N	229	-0-	-360	-0-	11 1	217 3	Y	1	3 1		1
02	476 N	226	-0-	-250	-0-	11 1	213 3	Y	2	2 1		1
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25 1	483 3	Y	3	1 1		3
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	592 3	Y	5	5 1		3

JONES RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	240230	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	6464 - 6744
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			2
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			2
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2	2 8		2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			2
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			2
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			2

JONES 118		WELL #:		31	RRCID ->	240233	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4967 - 6210
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	89 2	Y	1	1 1		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	86 3	Y	1	1 1		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	4 1	73 3	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	71 3	Y	1	1 8		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	1	1 1		-0-

JONES 118		WELL #:		30	RRCID ->	240236	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5239 - 6284
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76 1	272 2	Y	3	2 1	1 8	1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	78 1	281 2	Y	3	1 1	1 8	2
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	77 1	263 3	Y	1	2 1		1
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	69 1	227 3	Y	2	2 1		1
03	372 N	257	-0-	-115	-0-	48 1	207 3	Y	2	1 1	1 8	1
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77 1	281 3	Y	3	2 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 28		RRCID -> 240239	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 5029 - 6331	
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
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	83 2	Y	1	1 1	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 9	71 2	Y	1	1 1	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	Y	1	1 1	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	1 9	70 3	Y	1	1 1	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	2	1 8	1
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-	1 1	-0-
						2 9					
						5 1					
JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082		
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	440 2	Y	12	13 1	5
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	13 9	447 2	Y	12	10 1	7
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	486 3	Y	11	13 1	5
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	13 9	434 3	Y	10	7 1	8
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	463 3	Y	11	13 1	6
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	12 9	442 3	Y	9	10 1	5
						22 1					
						10 9					
ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802		
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		3
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	3 1	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	Y	2	2 8	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	2 9					
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
						2 1	45 3	Y	1		1
						1 9					
ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880		
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	225 1	835 2	Y	1		4
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	1 9	525 2	Y	1	4 1	1
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	200 1	379 3	Y	1		2
02	868 N	299	-0-	-569	-0-	1 9	170 3	Y	1		3
03	713 N	154	-0-	-559	-0-	128 1	74 3	Y	-0-		3
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 9	466 3	Y	2		5
						80 1					
						143 1					
						2 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DIEBITSCH 70				WELL #: 14	RRCID -> 240261	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6457	-		7822	
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
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	81 1	844 2	Y	1			2
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	79 1	879 2	Y	2	2 1		2
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	75 1	838 3	Y	2	2 1		2
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	66 1	761 3	Y	1	2 1		1
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	67 1	803 3	Y	2	2 1		1
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	64 1	767 3	Y	1			2

DIEBITSCH 70				WELL #: 15	RRCID -> 240269	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 6472	-		7722	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"				WELL #: 104	RRCID -> 240277	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 6412	-		7850	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 3	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	28 1	438 3	N	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	26 1	432 3	N	-0-			-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	23 1	363 3	N	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 1	554 3	N	-0-			-0-
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49 1	854 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 22	RRCID -> 240287	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 6112	-		8240	
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	59 1	879 2	Y	2			2
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	59 1	901 2	Y	2	3 1		1
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	51 1	845 3	Y	2	2 1		1
02	868 N	811	-0-	-57	-0-	43 1	767 3	Y	1			2
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	46 1	744 3	Y	2	3 1		1
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	47 1	767 3	Y	1			2

MAYFIELD 46				WELL #: 25	RRCID -> 240291	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6194	-		7954	
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	49 1	735 2	Y	2			2
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	54 1	819 2	Y	1	2 1		1
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	45 1	754 3	Y	2	2 1		1
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	38 1	683 3	Y	1			2
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	47 1	768 3	Y	1	2 1		1
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	44 1	717 3	Y	1			2

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842										
SIMMONS 71			WELL #:		12	RRCID -> 240301			COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6302 - 7870		
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

11		1170 N	1049	-0-	-121	-0-	91	1	956	2	Y	2			3
							2	9							
12		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	86	1	961	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
01		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	85	1	953	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	74	1	857	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
03		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	78	1	942	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	1			2
							1	9							

SIMMONS 72			WELL #:		8	RRCID -> 240311			COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6304 - 7936		

11		3510 X	2504	-0-	-1006	-0-	218	1	2283	2	Y	3			6
							3	9							
12		3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	207	1	2312	2	Y	4	5	1	5
							4	9							
01		3193 X	2455	-0-	-738	-0-	200	1	2249	3	Y	5	5	1	5
							6	9							
02		2632 X	2155	-0-	-477	-0-	172	1	1979	3	Y	4	5	1	4
							4	9							
03		2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	109	1	1314	3	Y	2	5	1	1
							2	9							
04		2490 X	2459	-0-	-31	-0-	190	1	2265	3	Y	4			5
							4	9							

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"			WELL #:		6	RRCID -> 240467			COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 6404 - 7832		

11		300 N	202	-0-	-98	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-
12		279 N	180	-0-	-99	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-			-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-			-0-
*04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52			WELL #:		22	RRCID -> 240470			COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6476 - 7960		

11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	261	1	600	2	Y	1			2
							1	9							
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	272	1	686	2	Y	12	2	1	10 8
							13	9							
01		1023 N	686	-0-	-337	-0-	249	1	436	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
02		812 N	537	-0-	-275	-0-	218	1	317	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
03		961 N	515	-0-	-446	-0-	203	1	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
04		660 N	312	-0-	-348	-0-	193	1	118	3	Y	1			1
							1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484 - 8206	
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
11	810 N	753	-0-	-57	-0-		42 1	707 2	Y	4	3 1		2
12	806 N	776	-0-	-30	-0-		4 9	46 1	Y	6	4 1		4
01	775 N	725	-0-	-50	-0-		7 9	40 1	Y	2	4 1		2
02	700 N	615	-0-	-85	-0-		2 9	33 1	Y	1			3
03	775 N	676	-0-	-99	-0-		1 9	33 1	Y	-0-	3 1		-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-		1 9	43 1	Y	1			1
							1 9						

CANYON RANCH		WELL #:		8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4302 - 5182	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		16S	RRCID ->	240493	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	4584 - 4978	
11	780 N	717	-0-	-63	-0-		717 3		N	-0-			-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-		473 3		N	-0-			-0-
01	837 N	144	-0-	-693	-0-		144 3		N	-0-			-0-
02	672 N	194	-0-	-478	-0-		194 3		N	-0-			-0-
03	465 N	188	-0-	-277	-0-		188 3		N	-0-			-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-		90 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		17	RRCID ->	240494	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	5532 - 7926	
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-		76 1	1182 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	962	-0-	-433	-0-		57 1	905 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1172	-0-	-223	-0-		73 1	1099 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-		71 1	1064 3	N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		82 1	1205 3	N	-0-			-0-
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		69 1	1089 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		21	RRCID ->	240495	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5668 - 7981	
11	450 N	434	-0-	-16	-0-		26 1	408 3	N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-		23 1	358 3	N	-0-			-0-
01	465 N	352	-0-	-113	-0-		22 1	330 3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		26 1	394 3	N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-		26 1	387 3	N	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-		25 1	389 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		9E	RRCID ->	240497	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	4178 - 6408	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		N	-0-			-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		26S	RRCID ->	240498	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2832 - 4636
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		21	RRCID ->	240573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	5740 - 8176
11	1830 X	1679	-0-	-151	-0-	102	1	1577	3	N	-0-	-0-
12	1984 X	1683	-0-	-301	-0-	100	1	1583	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	108	1	1634	3	N	-0-	-0-
02	1568 N	1567	-0-	-1	-0-	98	1	1469	3	N	-0-	-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	98	1	1531	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		25S	RRCID ->	240577	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4864 - 5134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY RR 1D		WELL #:		3	RRCID ->	240578	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	5352 - 7921
11	480 N	234	-0-	-246	-0-	17	1	217	3	N	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	3	N	-0-	-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	3	N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	-0-
03	403 N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-
04	390 N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-	-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		5	RRCID ->	240580	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 8850
11	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-	-0-
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	93	1	1522	2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-	-0-
04	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	94	1	1584	2	Y	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #:		20	RRCID ->	240582	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4728 - 5797
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	Y	-0-	5
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	185	1	443	2	Y	1	1
						1	9					
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	7	1	27	3	Y	-0-	1
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	137	1	501	3	Y	1	2
						1	9					
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	117	1	477	3	Y	2	4
						2	9					
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	145	1	517	3	Y	3	7
						3	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

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
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-			-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	5	4	1	2	8	2
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	26	1	521	2	Y	5	3	1	1	8	3
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	513	3	Y	3	4	1			2
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	24	1	462	3	Y	4	4	1			2
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	24	1	465	3	Y	6	2	1	3	8	3
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	4	4	1			3

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

11	420 N	338	-0-	-82	-0-	24	1	314	3	N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	3	N	-0-			-0-
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

11	480 N	459	-0-	-21	-0-	22	1	431	2	Y	5	3	1	2	8	2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	5	3	1	1	8	3
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	21	1	424	3	Y	2	3	1			2
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	19	1	374	3	Y	3	3	1			2
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	19	1	371	3	Y	4	2	1	2	8	2
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	4	4	1			2

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

11	870 N	787	-0-	-83	-0-	72	1	715	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	80	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	83	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	703	-0-	-25	-0-	74	1	629	2	Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	75	1	649	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H. C. 38		WELL #:		8	RRCID ->	240765	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	4524 - 5268	
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
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1114	2	Y	4		8
12	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	100	1	944	2	Y	2	8 1	2
01	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	90	1	907	3	Y	4		6
02	1148 N	986	-0-	-162	-0-	86	1	896	3	Y	4	8 1	2
03	1054 N	858	-0-	-196	-0-	51	1	803	3	Y	4		6
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	Y	3	8 1	1

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #:		4	RRCID ->	240775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6386 - 7724	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	139	1	244	3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	144	1	262	3	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	N	-0-		-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	125	1	227	3	N	-0-		-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	142	1	237	3	N	-0-		-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	133	1	218	3	N	-0-		-0-

REED 116		WELL #:		26	RRCID ->	240777	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4946 - 6322	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	3	1 1	2
12	713 N	570	-0-	-143	-0-	93	1	474	2	Y	3	3 1	2
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	93	1	456	3	Y	1	2 1	1
02	532 N	492	-0-	-40	-0-	85	1	405	3	Y	2	1 1	2
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	70	1	411	3	Y	1	1 1	2
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	532	3	Y	2	3 1	1

CANYON RANCH		WELL #:		1128E	RRCID ->	240779	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4078 - 5428	
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2095E	RRCID ->	240802	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	4290 - 6188	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY RR 1A		WELL #:		10	RRCID ->	240803	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5556 - 6141				
M	O	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
11	360 N	332	-0-	-28	-0-			24	1	308	3	N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-			22	1	308	3	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-			20	1	303	3	N	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-			14	1	268	3	N	-0-			-0-
03	341 N	275	-0-	-66	-0-			13	1	262	3	N	-0-			-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-			15	1	289	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		6	RRCID ->	240805	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6564 - 6969				
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-			3	1	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			3	1	57	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	54	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	3	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		14E	RRCID ->	240807	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4162 - 6384				
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-

WARD 114		WELL #:		24	RRCID ->	240835	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	5538 - 7660				
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-			39	1	721	3	N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-			33	1	517	3	N	-0-			-0-
01	868 N	617	-0-	-251	-0-			33	1	584	3	N	-0-			-0-
02	700 N	425	-0-	-275	-0-			24	1	401	3	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-			31	1	612	3	N	-0-			-0-
04	600 N	152	-0-	-448	-0-			9	1	143	3	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #:		25	RRCID ->	240841	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5545 - 7638				
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-			131	1	865	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	940	-0-	-114	-0-			138	1	802	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-			139	1	903	3	N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-			127	1	818	3	N	-0-			-0-
03	930 N	853	-0-	-77	-0-			100	1	753	3	N	-0-			-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			141	1	928	3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	240845	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	5574 - 7647				
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-			195	1	735	3	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-			179	1	729	3	N	-0-			-0-
								1	9							
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-			181	1	748	3	N	-0-			-0-
								2	9							
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-			167	1	817	3	N	-0-			-0-
								4	9							
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			146	1	856	3	N	-0-			-0-
								4	9							
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			168	1	852	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 20A		WELL #:		12	RRCID ->	240851	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6440 - 8548	
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
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	411	2	N	1		1
						1	9						
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	25	1	412	2	N	-0-		1
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1 1	-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	22	1	347	2	N	1		1
						1	9						
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-		1
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	N	-0-	1 1	-0-
MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240863	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148 - 8074	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1		1
						1	9						
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	7	1	120	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	Y	-0-		-0-
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		5	RRCID ->	240865	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6443 - 7770	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-		-0-
12	372 N	169	-0-	-203	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-		-0-
MAYFIELD 33		WELL #:		24	RRCID ->	240867	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7100 - 8016	
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	76	1	1141	2	Y	3		3
						3	9						
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1385	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	Y	2		3
						2	9						
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	Y	2	4 1	1
						2	9						
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	Y	2		3
						2	9						
WARD, JOHN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	240869	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	5562 - 7280	
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
OGLESBY 5		WELL #:		3	RRCID ->	240910	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7452 -	8202
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	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	3	N	-0-	22
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	5	27
						6	9					
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-	28
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	67	1	537	3	N	21	48
						23	9					
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	74	1	569	3	N	-0-	48
04	720 N	549	-0-	-171	-0-	67	1	482	3	N	-0-	48

POWELL 7		WELL #:		703	RRCID ->	240912	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7372 -	7984
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	25	1	516	2	Y	4	3
						4	9					
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	27	1	561	2	Y	4	4
						4	9					
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	4
						2	9					
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	2	4
						2	9					
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	29	1	551	3	Y	4	3
						4	9					
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	5	3
						6	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		306	RRCID ->	240913	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 6388 -	7620
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-	-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		984	RRCID ->	240920	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6573 -	7928
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	116	1	940	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	114	1	839	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	931	-0-	-216	-0-	109	1	822	3	N	-0-	-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	943	3	N	3	-0-
						3	9				2	8
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1030	3	N	2	-0-
						2	9					
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	113	1	973	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH DD		WELL #:		2804	RRCID ->	240927	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6426 -	7744
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-	-0-
12	806 N	381	-0-	-425	-0-	21	1	360	3	N	-0-	-0-
01	744 N	262	-0-	-482	-0-	14	1	248	3	N	-0-	-0-
02	616 N	160	-0-	-456	-0-	8	1	151	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	6	1	111	3	N	-0-	-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

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
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	144	1	470	2	Y	-0-		6
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	147	1	418	2	Y	1	6 1	1
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	133	1	434	3	Y	1		2
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	101	1	318	3	Y	1		3
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	85	1	392	3	Y	2		5
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	105	1	406	3	Y	1		6

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

11	330 N	305	-0-	-25	-0-	33	1	270	2	Y	2		3
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	-0-		3
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	256	3	Y	2	3 1	2
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	Y	1		3
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	19	1	175	3	Y	-0-		3
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	23	1	192	3	Y	1	3 1	1

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	14	12 1	6 8	6
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1485	2	Y	15	9 1	4 8	8
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11 1		7
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	61	1	1182	3	Y	9	10 1		6
03	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	60	1	1158	3	Y	13	5 1	7 8	7
04	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	71	1	1319	3	Y	11	11 1		7

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	6			11
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	225	1	1015	2	Y	3			14
01	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	208	1	1015	3	Y	7	13 1		8
02	1316 N	1298	-0-	-18	-0-	225	1	1070	3	Y	3			11
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	174	1	975	3	Y	3			14
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	219	1	1077	3	Y	6	13 1		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI 39		WELL #:		21	RRCID ->	240955	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	5408 - 8502
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
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	97	1	821	2	Y	5	5
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	106	1	880	3	Y	1	6
02	896 N	861	-0-	-35	-0-	91	1	770	3	Y	-0-	1
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	101	1	857	3	Y	-0-	1
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	97	1	800	3	Y	-0-	1

JONES 118		WELL #:		34	RRCID ->	240959	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5152 - 6346
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	1	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	3	1	66	3	Y	1	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	69	3	Y	1	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		20	RRCID ->	240962	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5814 - 8768
11	3180 X	2789	-0-	-391	-0-	169	1	2620	3	N	-0-	-0-
12	3286 X	2910	-0-	-376	-0-	173	1	2737	3	N	-0-	-0-
01	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	180	1	2727	3	N	-0-	-0-
02	2828 X	2421	-0-	-407	-0-	152	1	2269	3	N	-0-	-0-
03	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	181	1	2669	3	N	-0-	-0-
04	2820 X	2628	-0-	-192	-0-	158	1	2470	3	N	-0-	-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		4	RRCID ->	240964	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7068 - 8808
11	930 N	891	-0-	-39	-0-	48	1	843	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	47	1	770	2	Y	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	48	1	802	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		7	RRCID ->	240966	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6364 - 7842
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	102	1	1774	3	N	2	-0-
12	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	103	1	1722	3	N	-0-	-0-
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	96	1	1735	3	N	-0-	-0-
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	84	1	1580	3	N	-0-	-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	88	1	1662	3	N	2	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MEADOR 189		WELL #:		4	RRCID ->	240968	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6544 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54 1	717 2	Y	8			13
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	9 9	943 2	Y	13	10 1		16
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	14 9	993 3	Y	14	25 1		5
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	71 1	800 3	Y	10			15
03	1023 N	817	-0-	-206	-0-	15 9	749 3	Y	11	13 1		13
04	1050 N	926	-0-	-124	-0-	62 1	842 3	Y	11	14 1		10
						11 9						
						56 1						
						12 9						
						72 1						
						12 9						

CANYON RANCH 114		WELL #:		18S	RRCID ->	240969	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4432 - 6182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240971	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6444 - 7796
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	10 1	174 3	N	-0-			-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	9 1	169 3	N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240983	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6254 - 7820
11	300 N	24	-0-	-276	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
12	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #:		5	RRCID ->	240988	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6918 - 7944
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	3	2 1		1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 9	214 3	Y	2			3
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	Y	2	3 1		2
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	2 9		Y	-0-	2 1		-0-
						3 3						

CANYON RANCH 105		WELL #:		17S	RRCID ->	240995	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	3632 - 6450
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3		N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 116		WELL #:		29	RRCID ->	241002	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	5337 - 6362
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
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	802 2	Y	5	2 1	3
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107 6	1 9	783 2	Y	5	5 1	3
01	992 N	891	-0-	-101	-0-	109 2	1 9	780 3	Y	2	3 1	2
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	750 3	Y	3	2 1	3
03	899 N	731	-0-	-168	-0-	81 3	1 9	647 3	Y	3	3 1	3
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	106 2	1 9	718 3	Y	2	4 1	1

CUSENBARY 58		WELL #:		9	RRCID ->	241005	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	4254 - 5676
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	106	1	322 3	N	-0-		-0-
12	713 N	539	-0-	-174	-0-	118	1	421 3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	121 6	1 9	432 3	N	5	5 8	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	104	1	319 3	N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411 3	N	-0-		-0-
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	114	1	383 3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		205	RRCID ->	241006	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	2952 - 4170
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852 3	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	122	1	737 3	N	-0-		-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	111	1	268 3	N	-0-		-0-
02	896 N	221	-0-	-675	-0-	84	1	137 3	N	-0-		-0-
03	868 N	277	-0-	-591	-0-	102	1	175 3	N	-0-		-0-
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	106	1	208 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2078S	RRCID ->	241052	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	4264 - 6570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #:		15E	RRCID ->	241054	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	4112 - 6368
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		23S	RRCID ->	241057	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	3486 - 6024
11	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	3		N	-0-		-0-
12	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	3		N	-0-		-0-
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 207		WELL #:		25S	RRCID ->	241059	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5942 -	6008
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
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-		-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566	3		N	-0-		-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		19	RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4854 -	5906
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

GENINI 31		WELL #:		22	RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 5413 -	8316
11	1290 N	265	-0-	-1025	-0-	31	1	234	2	Y	-0-	1
12	1209 N	172	-0-	-1037	-0-	18	1	154	2	Y	-0-	1
01	589 N	83	-0-	-506	-0-	9	1	73	3	Y	1	2
						1	9					
02	252 N	54	-0-	-198	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	8	1	64	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-

GENINI 31		WELL #:		21	RRCID ->	241071	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5364 -	8262
11	1020 N	537	-0-	-483	-0-	63	1	474	2	Y	-0-	1
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	3	4
						3	9					
01	1178 N	985	-0-	-193	-0-	106	1	878	3	Y	1	5
						1	9					
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	3	Y	-0-	1
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	3	Y	-0-	1
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	99	1	820	3	Y	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #:		6	RRCID ->	241084	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6456 -	7850
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	134	1	1921	3	N	5	5 8
						6	9					
12	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	120	1	1896	3	N	11	11 8
						12	9					
01	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	118	1	1936	3	N	2	2 8
						2	9					
02	1932 N	1806	-0-	-126	-0-	107	1	1696	3	N	3	3 8
						3	9					
03	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	110	1	1858	3	N	4	4 8
						4	9					
*04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	113	1	1959	3	N	5	5 8
						6	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #:		7	RRCID ->	241089	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6344 -	7878
11	570 N	397	-0-	-173	-0-	26	1	371	3	N	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-	-0-
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	30	1	499	3	N	-0-	-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	29	1	508	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

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
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-			-0-
12	589 N	410	-0-	-179	-0-	24	1	386	3	N	-0-			-0-
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	31	1	510	3	N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	30	1	482	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

11	360 N	312	-0-	-48	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	16	1	254	3	N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

11	660 N	640	-0-	-20	-0-	160	1	480	3	N	-0-			-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	190	1	452	3	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-			-0-
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	141	1	416	3	N	-0-			-0-
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	125	1	454	3	N	-0-			-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	3	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

11	660 N	593	-0-	-67	-0-	33	1	556	2	Y	4	3	1	2
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	37	1	577	2	Y	4	3	1	3
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	2	3	1	2
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	1			3
03	620 N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	34	1	588	3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

11	1290 N	942	-0-	-348	-0-	44	1	898	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	50	1	859	3	N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-			-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	3	N	1	1	8	-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	N	-0-			-0-
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	3	N	1	1	8	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950													
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
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	3	N	-0-		-0-
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	161	1	488	3	N	6	6 8	-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	N	2	2 8	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	552	3	N	5	5 8	-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	881	3	N	4	4 8	-0-
*04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1308	3	N	8	8 8	-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680													
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	N	-0-		-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	48	1	757	3	N	-0-		-0-
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	N	-0-		-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-		-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	3	N	-0-		-0-
04	810 N	740	-0-	-70	-0-	44	1	696	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324													
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	54	1	843	3	N	-0-		-0-
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	52	1	831	3	N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	3	N	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-		-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-		-0-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	54	1	841	3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936													
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	6	6 8	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-		-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-		-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	38	1	640	2	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586													
11	2220 N	2070	-0-	-150	-0-	129	1	1941	3	N	-0-		-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	130	1	1881	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1868	-0-	-64	-0-	129	1	1739	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	146	1	1877	2	N	-0-		-0-
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	134	1	1904	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 73		WELL #:		9	RRCID ->	241165	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	6244 - 7768
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
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	65 1	683 2	Y	1			2
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	Y	3	1 1	3 8	1
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	58 1	655 3	Y	2	2 1		1
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	51 1	591 3	Y	2	2 1		1
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	50 1	605 3	Y	1	2 1		-0-
04	690 N	493	-0-	-197	-0-	38 1	454 3	Y	1			1

SHURLEY RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241189	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5360 - 8200
11	600 N	193	-0-	-407	-0-	14 1	179 3	N	-0-			-0-
12	558 N	264	-0-	-294	-0-	18 1	246 3	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	382 3	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	555 3	N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	-0-			-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241194	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	5666 - 8504
11	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	72 1	949 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	781	-0-	-366	-0-	52 1	729 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	792	-0-	-324	-0-	48 1	744 3	N	-0-			-0-
02	952 N	625	-0-	-327	-0-	30 1	595 3	N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41 1	804 3	N	-0-			-0-
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	45 1	872 3	N	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241198	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6414 - 7742
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	42 1	442 2	Y	-0-			1
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	39 1	433 2	Y	1	1 1		1
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	43 1	482 3	Y	1	1 1		1
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	34 1	396 3	Y	2	1 1	1 8	1
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	36 1	428 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	34 1	406 3	Y	1			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241202	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6406 - 7928
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	144 1	232 3	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	149 1	269 3	N	4	4 8		-0-
01	496 N	277	-0-	-219	-0-	128 1	149 3	N	-0-			-0-
02	364 N	137	-0-	-227	-0-	28 1	109 3	N	-0-			-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	131 1	273 3	N	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	143 1	263 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400												
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	EOM BALANCE
11		2550 N	2345	-0-	-205	-0-	101	1	2244	3	N	-0-
12		2604 N	2393	-0-	-211	-0-	112	1	2281	3	N	-0-
01		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	90	1	2347	3	N	-0-
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	3	N	-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	3	N	-0-
04		2370 N	2325	-0-	-45	-0-	108	1	2217	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880												
11		930 N	804	-0-	-126	-0-	35	1	769	3	N	-0-
12		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	44	1	975	3	N	-0-
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-	40	1	945	3	N	-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-
03		1023 N	984	-0-	-39	-0-	40	1	944	3	N	-0-
04		960 N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964												
11		990 N	659	-0-	-331	-0-	36	1	623	3	N	-0-
12		961 N	665	-0-	-296	-0-	37	1	628	3	N	-0-
01		837 N	760	-0-	-77	-0-	40	1	720	3	N	-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	3	N	-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814												
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1537	2	Y	4
12		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	134	1	1501	2	Y	3
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	143	1	1605	3	Y	3
02		1568 N	1379	-0-	-189	-0-	110	1	1266	3	Y	2
03		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	112	1	1341	3	Y	1
04		1680 N	1451	-0-	-229	-0-	112	1	1337	3	Y	3

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878												
11		480 N	404	-0-	-76	-0-	136	1	268	3	N	-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	150	1	308	3	N	-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	N	-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	3	N	-0-
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	144	1	228	3	N	-0-
04		450 N	360	-0-	-90	-0-	139	1	221	3	N	-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988												
11		300 N	187	-0-	-113	-0-	5	1	182	3	N	-0-
12		279 N	166	-0-	-113	-0-	4	1	162	3	N	-0-
01		279 N	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	N	-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	4	1	136	3	N	-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	N	-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	4	1	119	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEWART		WELL #:		309	RRCID ->	241256	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	2914 - 4956
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
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		26	RRCID ->	241265	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	5602 - 8336
11	3000 X	2670	-0-	-330	-0-	-0-	162 1	2508 3	N	-0-		-0-
12	3100 X	2447	-0-	-653	-0-	-0-	145 1	2302 3	N	-0-		-0-
01	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	-0-	147 1	2229 3	N	-0-		-0-
02	2688 X	2470	-0-	-218	-0-	-0-	155 1	2315 3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	-0-	167 1	2471 3	N	-0-		-0-
04	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	-0-	156 1	2450 3	N	-0-		-0-

REED 116		WELL #:		31	RRCID ->	241267	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	4986 - 6294
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	587 2	Y	4	2 1	2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	Y	3	3 1	2
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	-0-	24 1	491 3	Y	1	2 1	1
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	-0-	20 1	388 3	Y	2	1 1	2
03	589 N	375	-0-	-214	-0-	-0-	17 1	358 3	Y	-0-	1 1	1
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	658 3	Y	3	3 1	1

CANYON RANCH		WELL #:		838X	RRCID ->	241269	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	3724 - 5104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	68 3	Y	-0-		-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
*04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	65 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		6	RRCID ->	241270	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7274 - 8392
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	4	4 8	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	N	-0-		-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	-0-	9 1	155 3	N	-0-		-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04	450 N	36	-0-	-414	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		16E	RRCID ->	241295	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	6296 - 6362
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212												
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198												
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676												
11		600 N	524	-0-	-76	-0-	34	1	N	-0-		-0-
12		620 N	597	-0-	-23	-0-	36	1	N	-0-		-0-
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	27	1	N	-0-		-0-
03		589 N	472	-0-	-117	-0-	26	1	N	-0-		-0-
04		600 N	502	-0-	-98	-0-	27	1	N	-0-		-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776												
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		1
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	1	1	1
							1	9				
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	1	1	1
							1	9				
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	1	1	1
							1	9				
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	1	1
04		600 N	585	-0-	-15	-0-	45	1	Y	1	1	-0-
							1	9				1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854												
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-		-0-
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-		-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		-0-
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086												
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-		-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3	N	-0-		-0-
02		560 N	545	-0-	-15	-0-	545	3	N	-0-		-0-
03		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-		-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 207		WELL #:		24S	RRCID ->	241341	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4592 - 5026
M	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
11	990 N	338	-0-	-652	-0-	338	3		N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1079EX	RRCID ->	241362	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	4108 - 5506
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	133	-0-	-983	-0-	133	3		N	-0-		-0-
01	868 N	61	-0-	-807	-0-	61	3		N	-0-		-0-
02	588 N	312	-0-	-276	-0-	312	3		N	-0-		-0-
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #:		16	RRCID ->	241370	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6122 - 8038
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	1	1
						1	9					
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-	-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	1	1
						1	9					

MAYER 37		WELL #:		16	RRCID ->	241373	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6396 - 7608
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-	1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-	1
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	Y	-0-	-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-	-0-

LANCASTER 185		WELL #:		2	RRCID ->	241434	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	6326 - 7792
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	2	Y	-0-	1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	150	1	200	2	Y	4	1
						4	9					1
01	620 N	32	-0-	-588	-0-	6	1	24	3	Y	2	-0-
						2	9					
02	504 N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		23	RRCID ->	241437	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	5563 - 8166
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	48	1	752	3	N	-0-	-0-
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	47	1	751	3	N	-0-	-0-
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	50	1	759	3	N	-0-	-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-	-0-
03	806 N	568	-0-	-238	-0-	36	1	532	3	N	-0-	-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		2162S	RRCID ->	241443	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 4366 - 4926				
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
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-

REED 101		WELL #:		32	RRCID ->	241502	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4872 - 6164				
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	11 2	237 2	Y	2	1 1	1				1
12	403 N	221	-0-	-182	-0-	10 1	210 2	Y	1	1 1	1				1
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	10 1	201 3	Y	1	1 1	1				1
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	8 1	160 3	Y	1	1 1	1				1
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	6 1	122 3	Y	1	1 1	1				1
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	8 1	146 3	Y	-0-	1 1	-0-				-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1608	RRCID ->	241509	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 5942 - 8088				
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-					-0-
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2			N	-0-					-0-
01	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 3			N	-0-					-0-
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	481 3			N	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-					-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		27	RRCID ->	241510	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9027	PERF. 6640 - 7622				
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-						-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	N	-0-						-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	6 1	95 3	N	-0-						-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-						-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-						-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-						-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		26S	RRCID ->	241511	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 4628 - 5922				
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1258 3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257 3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	1031 3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1142 3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060 3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 116		WELL #:		30	RRCID ->	241512	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	4882 - 6294	
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
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	111 1	480 2	Y	3	3	1 1		2
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	114 1	458 2	Y	2	2	3 1		1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	115 1	457 3	Y	1	1	1 1		1
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	104 1	382 3	Y	2	2	1 1		2
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	85 1	401 3	Y	1	1	1 1		2
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	110 1	376 3	Y	2	2	3 1		1

STEWART		WELL #:		7858	RRCID ->	241513	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	2754 - 4376	
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	5 1	192 3	N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	6 1	237 3	N	-0-	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	244 3	N	-0-	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 3	N	-0-	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	7 1	234 3	N	-0-	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	7 1	227 3	N	-0-	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #:		9	RRCID ->	241517	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	6202 - 6712	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
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-

EPPS, H. C. 39		WELL #:		12	RRCID ->	241519	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	4488 - 6496	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	Y	1	1			1
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	Y	1	1			1
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	1	1			1
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y	-0-	1 1			-0-

HOLMAN		WELL #:		252	RRCID ->	241530	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	6418 - 7004	
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-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-

CANYON RANCH		WELL #:		2165S	RRCID ->	241535	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	4246 - 4802	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	297 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GENINI		WELL #:		3132	RRCID ->	241541	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5556 - 8347	
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
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	67	1	499 2	Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	568 2	Y	3			3
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	3	9						
						60	1	496 3	Y	1			4
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	1	9						
03	651 N	491	-0-	-160	-0-	53	1	455 3	Y	-0-	4 1		-0-
04	540 N	371	-0-	-169	-0-	52	1	439 3	Y	-0-			-0-
						40	1	331 3	Y	-0-			-0-

GENINI 39		WELL #:		25	RRCID ->	241547	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5476 - 8608	
11	720 X	536	-0-	-184	-0-	63	1	473 2	Y	-0-			-0-
12	620 X	425	-0-	-195	-0-	45	1	378 2	Y	2			2
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	2	9						
						50	1	418 3	Y	1			3
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	1	9						
						44	1	373 3	Y	1	3 1	1 8	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	50	1	426 3	Y	-0-			-0-
						48	1	392 3	Y	-0-			-0-

GENINI 39		WELL #:		16	RRCID ->	241552	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	5303 - 8534	
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	111	1	833 2	Y	-0-			1
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	120	1	1017 2	Y	5			6
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	6	9						
						131	1	1088 3	Y	1			7
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1	9						
						109	1	923 3	Y	-0-	6 1		1
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040 3	Y	-0-			1
04	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	119	1	979 3	Y	-0-			1

NICKS, GERALD 5		WELL #:		11	RRCID ->	241619	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7272 - 8288	
11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	62	1	1026 2	Y	4	5 1		2
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1270 2	Y	8	6 1		4
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	9	9						
						74	1	1244 2	Y	5	6 1		3
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	9						
						65	1	1120 2	Y	5			8
03	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	6	9						
						68	1	1171 2	Y	5	6 1		7
04	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	6	9						
						65	1	1198 2	Y	6	6 1		7
						7	9						

RICHARDSON 4		WELL #:		14	RRCID ->	241621	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	6228 - 7738	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	908 2	Y	1			5
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1	9						
						58	1	914 2	Y	2	2 1		5
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	2	9						
						55	1	892 3	Y	1	2 1		4
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	1	9						
						48	1	795 3	Y	1			5
03	961 N	787	-0-	-174	-0-	1	9						
						40	1	746 3	Y	1	2 1		4
04	930 N	879	-0-	-51	-0-	1	9						
						47	1	831 3	Y	1			5
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102		WELL #:		29	RRCID ->	242243	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	4860 - 6286
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
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	127	1	821	2	Y	5	2 1 3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	829	2	Y	5	5 1 3
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	135	1	853	3	Y	2	3 1 2
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	121	1	722	3	Y	3	2 1 3
03	961 N	784	-0-	-177	-0-	98	1	679	3	Y	6	3 1 3 8
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	130	1	766	3	Y	3	5 1 1

KELLY 102		WELL #:		30	RRCID ->	242245	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	5054 - 6242
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		311S	RRCID ->	242246	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	2708 - 2752
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 123		WELL #:		27	RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134 - 6458
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	33	1	639	2	Y	6	5 1 2 8 3
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	32	1	632	2	Y	5	3 1 2 8 3
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	30	1	608	3	Y	5	5 1 3
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	28	1	552	3	Y	5	5 1 3
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	28	1	545	3	Y	6	2 1 4 8 3
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	5	5 1 3

SHURLEY 123		WELL #:		28	RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	5254 - 6490
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	1 1 -0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	104	2	Y	2	1 1 1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	3	Y	1	1 1 -0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	86	3	Y	2	1 8 1
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	1	1 1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 72		WELL #:		16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686		
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
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	1	1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	1	1
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	1	1
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	21	1	245	3	Y	1	1

SIMMONS 72		WELL #:		15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850		
11	870 N	573	-0-	-297	-0-	50	1	523	2	Y	-0-	1
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	52	1	577	2	Y	1	1
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	1	1
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	43	1	517	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	392	-0-	-208	-0-	30	1	361	3	Y	1	1

RICHARDSON 138		WELL #:		18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770		
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-	3
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	83	2	Y	1	1
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	3
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	3
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	2
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	1	3

CANYON RANCH		WELL #:		1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812		
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	34	1	492	3	N	-0-	-0-
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	N	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-	-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-	-0-
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	N	-0-	-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	116	1	386	3	N	3	-0-
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	115	1	394	3	N	-0-	-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	110	1	488	3	N	4	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	118	1	477	3	N	3	-0-
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	473	3	N	2	-0-
						2	9					

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502												
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	27	1	574	2	Y	4	3
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	28	1	589	2	Y	5	4
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	29	1	595	3	Y	2	4
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	Y	2	4
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	27	1	526	3	Y	4	3
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	27	1	550	3	Y	5	3
						6	9					

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490												
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	97	1	726	2	Y	-0-	1
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	766	2	Y	3	4
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	83	1	689	3	Y	1	5
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	74	1	630	3	Y	1	1
03	868 N	787	-0-	-81	-0-	83	1	704	3	Y	-0-	1
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	78	1	643	3	Y	-0-	1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968												
11	4230 X	3596	-0-	-634	-0-	167	1	3429	3	N	-0-	-0-
12	3968 X	3153	-0-	-815	-0-	171	1	2982	3	N	-0-	-0-
01	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	170	1	3074	3	N	-0-	-0-
02	3360 X	2881	-0-	-479	-0-	153	1	2728	3	N	-0-	-0-
03	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	140	1	2463	3	N	-0-	-0-
04	3600 X	2910	-0-	-690	-0-	167	1	2737	3	N	5	-0-
						6	9				5	8

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338												
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	58	1	79	2	Y	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	9	1	42	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEWART		WELL #:		307	RRCID ->	242417	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2776 - 4778
M	O	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
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	142	1	366	3	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-	-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	118	1	259	3	N	-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	3	N	-0-	-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	142	1	481	3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		308	RRCID ->	242418	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	3028 - 4846
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

STEWART		WELL #:		208	RRCID ->	242437	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	2246 - 4218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-

REED 101		WELL #:		22	RRCID ->	242456	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	4908 - 6086
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	Y	4	2 1 2
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	Y	3	3 1 2
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	118	1	501	3	Y	1	2 1 1
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	105	1	413	3	Y	2	1 1 2
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	86	1	425	3	Y	2	2 1 2
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	122	1	613	3	Y	2	3 1 1

SHURLEY 96		WELL #:		24	RRCID ->	242457	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5054 - 6048
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #:		1702	RRCID ->	242459	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6476 - 7962
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-	-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	27	1	647	3	N	-0-	-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	26	1	606	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540													
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
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	62	1	939	3	N	-0-	-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	-0-	-0-
01		992 N	977	-0-	-15	-0-	63	1	914	2	N	-0-	-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-	-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	N	-0-	-0-
*04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	1	8
							1	9					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586													
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	3	N	-0-	-0-
12		961 N	956	-0-	-5	-0-	64	1	892	3	N	-0-	-0-
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	3	N	-0-	-0-
02		868 N	839	-0-	-29	-0-	41	1	798	3	N	-0-	-0-
03		961 N	924	-0-	-37	-0-	45	1	879	3	N	-0-	-0-
*04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	N	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940													
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-	-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	3	N	-0-	-0-
01		1116 N	688	-0-	-428	-0-	28	1	660	3	N	-0-	-0-
02		728 N	659	-0-	-69	-0-	26	1	633	3	N	-0-	-0-
03		837 N	626	-0-	-211	-0-	25	1	601	3	N	-0-	-0-
04		660 N	507	-0-	-153	-0-	21	1	486	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240													
11		690 N	638	-0-	-52	-0-	39	1	598	2	Y	1	8
							1	9					
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	1	7
							1	9				2	1
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	1	7
							1	9				1	1
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	-0-	7
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	6
							1	9				2	1
*04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	Y	1	7
							1	9					

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036													
11		420 N	329	-0-	-91	-0-	20	1	308	2	Y	1	5
							1	9					
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	-0-	4
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	1	4
							1	9				1	1
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	Y	1	5
							1	9					
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	4
							1	9				2	1
*04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	1	5
							1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 102		WELL #:		31	RRCID ->	242579	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4868 - 6296		
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
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	77	1	128	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	70	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	53	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	75	1	126	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

VALLIANT, L. R.		WELL #:		29	RRCID ->	243154	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6319 - 8736		
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	3	N	-0-			-0-
12	527 N	395	-0-	-132	-0-	27	1	368	3	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-			-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1906	RRCID ->	243166	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	5842 - 8570		
11	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
02	1260 N	805	-0-	-455	-0-	802	3	3	9	N	3	3	8	-0-
03	1302 N	843	-0-	-459	-0-	841	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1170 N	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	243174	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8316		
11	2160 X	47	-0-	-2113	-0-	2	1	35	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1987	3	N	10	10	8	-0-
						11	9							
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2003	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							
03	2108 X	1494	-0-	-614	-0-	80	1	1411	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
04	2040 X	1888	-0-	-152	-0-	109	1	1779	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 185		WELL #:		3	RRCID ->	243198	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6344 - 7690		
11	1740 N	1083	-0-	-657	-0-	94	1	988	2	Y	1			3
						1	9							
12	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	93	1	1039	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	129	1	1447	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	113	1	1296	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1303	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	116	1	1375	3	Y	2			3
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 6594	-		7832			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		570 N	383	-0-	-187	-0-	21 1	362 3	N	-0-			-0-
12		589 N	360	-0-	-229	-0-	20 1	340 3	N	-0-			-0-
01		527 N	333	-0-	-194	-0-	17 1	316 3	N	-0-			-0-
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	14 1	266 3	N	-0-			-0-
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	13 1	247 3	N	-0-			-0-
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	15 1	276 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6384	-		7858			
11		450 N	381	-0-	-69	-0-	16 1	365 3	N	-0-			-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	19 1	423 3	N	-0-			-0-
01		496 N	435	-0-	-61	-0-	18 1	417 3	N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 3	N	-0-			-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	16 1	393 3	N	-0-			-0-
04		420 N	343	-0-	-77	-0-	14 1	329 3	N	-0-			-0-

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6678	-		8040			
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	32 1	548 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	33 1	558 3	N	-0-			-0-
01		713 N	638	-0-	-75	-0-	33 1	605 3	N	-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	624 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	33 1	624 3	N	-0-			-0-
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	32 1	596 3	N	-0-			-0-

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6958	-		9354			
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	18 1	309 2	N	-0-			-0-
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	19 1	330 2	N	-0-			-0-
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	19 1	325 2	N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	N	-0-			-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	20 1	312 2	N	-0-			-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	18 1	308 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7374	-		8148			
11		3210 X	2974	-0-	-236	-0-	138 1	2836 3	N	-0-			-0-
12		3317 X	2732	-0-	-585	-0-	148 1	2584 3	N	-0-			-0-
01		3317 X	2898	-0-	-419	-0-	152 1	2746 3	N	-0-			-0-
02		2856 X	2417	-0-	-439	-0-	128 1	2289 3	N	-0-			-0-
03		3162 X	2865	-0-	-297	-0-	154 1	2711 3	N	-0-			-0-
04		2970 X	2818	-0-	-152	-0-	162 1	2656 3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6980	-		7906			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		305	RRCID ->	243702	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6320 - 7078
M	O	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
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157 3	N	-0-		-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78 3	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72 3	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175 3	N	-0-		-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109 3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		311	RRCID ->	243706	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4089 - 4308
11	1230 N	953	-0-	-277	-0-	70	1	883 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892 3	N	-0-		-0-
02	896 N	801	-0-	-95	-0-	65	1	736 3	N	-0-		-0-
03	961 N	304	-0-	-657	-0-	27	1	277 3	N	-0-		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3129	RRCID ->	243711	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	5176 - 6466
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724 2	Y	-0-		2
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	718 2	Y	2		4
						2	9					
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664 3	Y	1		5
						1	9					
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	66	1	563 3	Y	-0-	4 1	1
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672 3	Y	-0-		1
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	75	1	622 3	Y	-0-		1

WARD 114		WELL #:		22	RRCID ->	243716	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	5484 - 6786
11	780 N	269	-0-	-511	-0-	14	1	255 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	271 3	N	2	2 8	-0-
						2	9					
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390 3	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286 3	N	3	3 8	-0-
						3	9					
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245 3	N	-0-		-0-
04	390 N	178	-0-	-212	-0-	10	1	168 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		10	RRCID ->	243730	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4258 - 5690
11	360 N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123 3	N	-0-		-0-
12	744 N	44	-0-	-700	-0-	3	1	41 3	N	-0-		-0-
01	620 N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231 3	N	2	2 8	-0-
						2	9					
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98 3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233 3	N	-0-		-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	126	1	503 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 13		RRCID -> 243734	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6190	- 8474			
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
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	Y	2		10
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	Y	2	3 1	9
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	3	Y	3	3 1	9
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-		9
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	56	1	1048	3	Y	1	3 1	7
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	3	Y	2		9

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477			PERF. 7226 - 8320	
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	42	1	886	2	Y	22	26 1	9
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	44	1	913	2	Y	25	20 1	14
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	24	27 1	11
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	22	16 1	17
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	24	29 1	12
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	48	1	977	3	Y	21	21 1	12

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581			PERF. 7472 - 8100	
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	18	1	372	2	Y	14	12 1	5 8
12	558 N	287	-0-	-271	-0-	13	1	266	2	Y	7	7 1	4
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	11	1	223	3	Y	6	7 1	3
02	392 N	182	-0-	-210	-0-	8	1	171	3	Y	3	3 1	3
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	10	8 1	5
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	12	10 1	7

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362			PERF. 5308 - 8230	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	1		1
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	Y	-0-		1
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-		-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 40		WELL #:		23	RRCID ->	243756	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6198 - 8214	
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
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	51	1	756	2	Y	2		2
12	1085 N	936	-0-	-149	-0-	58	1	877	2	Y	1	2 1	1
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	2	2 1	1
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	1		2
03	930 N	765	-0-	-165	-0-	44	1	719	3	Y	2	3 1	1
04	960 N	656	-0-	-304	-0-	38	1	618	3	Y	-0-		1

MAYFIELD 40		WELL #:		22	RRCID ->	243758	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6274 - 8332	
11	1650 X	1134	-0-	-516	-0-	71	1	1061	2	Y	2		3
12	1705 X	1168	-0-	-537	-0-	72	1	1095	2	Y	1	3 1	1
01	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	61	1	1023	3	Y	2	2 1	1
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	49	1	883	3	Y	1		2
03	1178 N	466	-0-	-712	-0-	27	1	438	3	Y	1	3 1	-0-
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	59	1	955	3	Y	2		2

MEADOR 57		WELL #:		7	RRCID ->	243762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6910 - 7064	
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	Y	14		20
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	2	Y	20	15 1	4 8 21
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	Y	14	30 1	5
02	1204 N	780	-0-	-424	-0-	55	1	715	3	Y	9		14
03	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	81	1	1071	3	Y	16	12 1	18
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	3	Y	14	19 1	13

STEWART		WELL #:		3016	RRCID ->	243765	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4760 - 4812	
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	3	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-		-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	7	1	97	3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-		-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 35		WELL #:		9X	RRCID ->	243769	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 5444 - 6680			
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
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1	1
12	558 N	367	-0-	-191	-0-	22	1	343	2	Y	2	1	1	2
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	2	1	2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-			2
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH EE		WELL #:		2904	RRCID ->	243770	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6454 - 7846			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		21	RRCID ->	243814	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6482 - 7634			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		21S	RRCID ->	243817	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF. 4394 - 5060			
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		12S	RRCID ->	243819	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4354 - 5964			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
*04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		3	RRCID ->	243858	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5290 - 6320			
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-			-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	30	1	474	3	N	-0-			-0-
01	527 N	338	-0-	-189	-0-	21	1	317	3	N	-0-			-0-
02	448 N	55	-0-	-393	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
03	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	330 N	163	-0-	-167	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

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
11	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	99	1	1432	2	Y	8	11 1	6
12	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	104	1	1554	2	Y	10	8 1	8
01	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	110	1	1689	3	Y	12	12 1	8
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	3	Y	11	12 1	7
03	1674 N	1245	-0-	-429	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6 1	7
04	1740 N	1347	-0-	-393	-0-	86	1	1249	3	Y	11	11 1	7

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

11	720 N	581	-0-	-139	-0-	37	1	541	2	Y	3	5 1	2
12	806 N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-	2 1	-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	7	2 1	5
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	5	7 1	3
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	2	3 1	2
04	1110 N	918	-0-	-192	-0-	59	1	851	3	Y	7	4 1	5

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

11	1110 N	357	-0-	-753	-0-	23	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	46	1	754	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	130	-0-	-650	-0-	7	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	65	1	936	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	58	1	908	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	53	1	849	3	N	-0-	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WHITEHEAD 6		WELL #:		7	RRCID ->	243950	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6928 - 8970
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
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52 1	906 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	43 1	759 2	Y	-0-			-0-
01	1178 X	703	-0-	-475	-0-	39 1	664 2	Y	-0-			-0-
02	1064 X	561	-0-	-503	-0-	32 1	529 2	Y	-0-			-0-
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	70 1	1107 2	Y	-0-			-0-
*04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	56 1	943 2	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243953	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	73 1	1270 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	75 1	1323 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	69 1	1158 2	Y	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74 1	1223 2	Y	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	Y	-0-			-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	73 1	1228 2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243972	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	34 1	585 3	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	678 3	N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 3	N	-0-			-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	26 1	480 3	N	-0-			-0-
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	27 1	520 3	N	-0-			-0-
04	630 N	414	-0-	-216	-0-	21 1	393 3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #:		2	RRCID ->	243975	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6712 - 8862
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	36 1	620 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	36 1	637 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	35 1	587 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	35 1	574 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	36 1	570 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	31 1	519 2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		11	RRCID ->	243978	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80 1	834 2	Y	1			2
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	75 1	842 2	Y	2	2 1		2
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	73 1	820 3	Y	2	2 1		2
02	868 N	801	-0-	-67	-0-	64 1	736 3	Y	1	2 1		1
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	63 1	759 3	Y	2	2 1		1
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	64 1	763 3	Y	1			2

BEASLEY RANCH A		WELL #:		7303	RRCID ->	243982	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7502 - 9108
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	367 2	N	-0-			-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	29 1	327 2	N	-0-			-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	29 1	321 2	N	-0-			-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	24 1	281 2	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	25 1	289 2	N	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	23 1	270 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

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
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-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	3	N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	102	1	588	3	N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	417	3	N	-0-					-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	93	1	295	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

11	930 N	638	-0-	-292	-0-	41	1	593	2	Y	4	6	1			2
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	7	4	1			5
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	56	1	856	3	Y	6	7	1			4
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	750	3	Y	6	6	1			4
03	961 N	257	-0-	-704	-0-	16	1	240	3	Y	1	3	1			2
04	900 N	597	-0-	-303	-0-	38	1	553	3	Y	5	4	1			3

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	Y	4					4
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	Y	1					5
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	74	1	628	3	Y	1	5	1			1
03	837 N	833	-0-	-4	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					1
04	930 N	807	-0-	-123	-0-	87	1	720	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	117	1	881	2	Y	-0-					1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	4					5
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	109	1	907	3	Y	1					6
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	Y	1	6	1			1
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	941	3	Y	-0-					1
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	110	1	908	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244184	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6620 - 9216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	244188	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6464 - 7961	
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-		13
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-		13
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-		13
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-		13
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-		13
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-		13

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	244194	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6944 - 8695	
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	49	1	848	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	50	1	883	2	Y	-0-		-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	48	1	789	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244197	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6870 - 8882	
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	48	1	808	2	Y	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	45	1	755	2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244205	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7058 - 8940	
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	Y	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	244217	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6450 - 7900	
11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	855	2			Y	-0-		17
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-		17
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	3			Y	-0-		17
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742	3			Y	-0-		17
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-		17
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-		17

MAYER RANCH G		WELL #:		703	RRCID ->	244222	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	6712 - 8198	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

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
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	49	1	586	2	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	50	1	569	2	N	-0-			-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	2	N	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	45	1	523	2	N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	47	1	553	2	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

11	2700 X	1744	-0-	-956	-0-	134	1	1610	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1646	-0-	-896	-0-	134	1	1512	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	2286	-0-	-256	-0-	191	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1702	-0-	-594	-0-	134	1	1568	2	N	-0-			-0-
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	190	1	2230	2	N	-0-			-0-
*04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	212	1	2499	2	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	5	5	1	1	8	2
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	9	5	1	3	8	3
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	55	1	927	2	Y	4	5	1			2
02	924 N	662	-0-	-262	-0-	36	1	619	2	Y	6	3	8			5
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	Y	4	4	1			5
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	49	1	898	2	Y	5	4	1			6

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

11	870 N	843	-0-	-27	-0-	38	1	798	2	Y	6	7	1			4
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	6	4	1			6
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	3	3	1			6
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	2	2	1			6
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	44	1	833	3	Y	6	7	1			5
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	39	1	795	3	Y	6	7	1			4

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	128	1	1338	2	Y	1					3
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1382	2	Y	3	3	1			3
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	123	1	1377	3	Y	3	3	1			3
02	1372 N	1312	-0-	-60	-0-	105	1	1205	3	Y	2	3	1			2
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	104	1	1251	3	Y	2	3	1			1
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	108	1	1285	3	Y	2					3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244262	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5682 - 8454	
M	O	GAS PROD	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
11	540 N	201	-0-	-339	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	14	1	212	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	3	N	-0-	-0-	
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		19	RRCID ->	244277	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6258 - 8532	
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	62	1	930	3	N	-0-	-0-	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	72	1	990	3	N	-0-	-0-	
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	942	2	N	-0-	-0-	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-	-0-	
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	72	1	924	2	N	-0-	-0-	
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	-0-	-0-	

RYAN		WELL #:		2206	RRCID ->	244296	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7450 - 8334	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	20	23 1 8	
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	22	9	745	2	Y	20	17 1 11	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	857	3	Y	21	23 1 9	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	Y	18	13 1 14	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23	9	851	3	Y	20	24 1 10	
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	38	1	815	3	Y	18	18 1 10	

POWELL 23		WELL #:		11	RRCID ->	244298	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7998 - 8352	
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	29	1	605	2	Y	15	17 1 6	
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	17	9	650	2	Y	18	14 1 10	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	15	18 1 7	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	9	600	3	Y	14	10 1 11	
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	654	3	Y	16	19 1 8	
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	17	9	648	3	Y	14	14 1 8	

PFLUGER 85		WELL #:		10	RRCID ->	244303	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3752 - 4434	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLIANT LR		WELL #:		307	RRCID ->	244342	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6312 - 8342
M	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
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	40	1	606	3	N	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-	-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	41	1	555	2	N	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-	-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	43	1	613	2	N	-0-	-0-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #:		2	RRCID ->	244346	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6568 - 7044
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		604	RRCID ->	244347	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6716 - 7806
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	11	1	178	3	N	4	-0-
						4	9				4 8	-0-
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	17	1	311	3	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-	-0-
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		22	RRCID ->	244368	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5684 - 8514
11	600 N	251	-0-	-349	-0-	15	1	235	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	36	1	562	3	N	-0-	-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-	-0-
03	589 N	394	-0-	-195	-0-	25	1	369	3	N	-0-	-0-
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	16	1	250	3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #:		13	RRCID ->	244370	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	5128 - 6537
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

GENINI 39		WELL #:		22	RRCID ->	244417	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5528 - 8496
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	62	1	522	2	Y	3	-0-
						3	9					3
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	58	1	481	3	Y	1	4
						1	9					
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	Y	-0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	178	-0-	-332	-0-	19	1	159	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

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	AMT CODE	BALANCE
11		2640 X	1874	-0-	-766	-0-		102 1	1772 2	N	-0-			-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		196 1	3448 2	N	-0-			-0-
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		157 1	2645 2	N	-0-			-0-
02		1736 X	1705	-0-	-31	-0-		98 1	1607 2	N	-0-			-0-
03		3658 X	2166	-0-	-1492	-0-		128 1	2038 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	2031	-0-	-1509	-0-		114 1	1917 2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

11		750 N	680	-0-	-70	-0-		41 1	639 3	N	-0-			-0-
12		744 N	676	-0-	-68	-0-		40 1	636 3	N	-0-			-0-
01		713 N	665	-0-	-48	-0-		41 1	624 3	N	-0-			-0-
02		644 N	595	-0-	-49	-0-		37 1	558 3	N	-0-			-0-
03		682 N	650	-0-	-32	-0-		41 1	609 3	N	-0-			-0-
04		630 N	618	-0-	-12	-0-		37 1	581 3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		20 1	201 2	Y	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-		12 1	109 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		2 1	17 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	6	-0-	-190	-0-		1 1	5 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-		24 1	235 3	Y	1			1
								1 9						

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

11		570 N	510	-0-	-60	-0-		44 1	466 2	Y	-0-			1
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-		48 1	538 2	Y	1	1 1		1
								1 9						
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-		46 1	517 3	Y	1	1 1		1
								1 9						
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-		39 1	452 3	Y	1	1 1		1
								1 9						
03		589 N	495	-0-	-94	-0-		38 1	457 3	Y	-0-	1 1		-0-
04		540 N	520	-0-	-20	-0-		40 1	479 3	Y	1			1
								1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MORRISS 63		WELL #:		8	RRCID ->	245227	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4594 - 5594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	89	1	902	2	Y	2	4	1	2
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	Y	4	4	1	1 8
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	3	Y	3			4
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	87	1	790	3	Y	1	4	1	1
03	1085 N	799	-0-	-286	-0-	73	1	725	3	Y	1			2
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	97	1	941	3	Y	2			4

WARD 114		WELL #:		23	RRCID ->	245229	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5538 - 7650		
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-

SIMMONS 72		WELL #:		18	RRCID ->	245235	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6354 - 7733		
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	35	1	365	2	Y	1			1
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	1	1	1	1
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1	1	1	1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	1	1	1	1
03	620 N	249	-0-	-371	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		15	RRCID ->	245238	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6398 - 7897		
11	1050 N	889	-0-	-161	-0-	77	1	811	2	Y	1			2
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	75	1	842	2	Y	2	2	1	2
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	73	1	825	3	Y	2	2	1	2
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	63	1	724	3	Y	1	2	1	1
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	63	1	757	3	Y	2	2	1	1
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	58	1	695	3	Y	1			2

STEWART		WELL #:		3012	RRCID ->	245625	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	2857 - 4730		
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	140	1	220	3	N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	78	1	185	3	N	-0-			-0-
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	27	1	184	3	N	-0-			-0-
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	4	1	145	3	N	-0-			-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123	3	N	-0-			-0-
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
SHURLEY RR 1A		WELL #:		15	RRCID ->	245631	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5704 - 7728				
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		
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	75	1	979	3	N	-0-			-0-		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	3	N	-0-			-0-		
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-			-0-		
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	3	N	-0-			-0-		
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	50	1	973	3	N	-0-			-0-		
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	48	1	940	3	N	-0-			-0-		

KELLY 115		WELL #:		28	RRCID ->	245636	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4882 - 6318				
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-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-		

KELLY 115		WELL #:		32	RRCID ->	245638	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	4856 - 6294				
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	26	1	571	2	Y	5	2	1	8	2	
12	775 N	322	-0-	-453	-0-	14	1	306	2	Y	2	3	1		1	
01	744 N	318	-0-	-426	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1		1	
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	21	1	405	3	Y	2	1	1		2	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	1	1		1	
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	5	3	1	2	8	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #:		6	RRCID ->	245662	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	6622 - 7212				
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-		
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-		
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	-0-			-0-		
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	N	-0-			-0-		

KELLY		WELL #:		126C	RRCID ->	245817	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	5044 - 6616				
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	2	Y	5	4	1		3	
12	899 N	708	-0-	-191	-0-	81	1	624	2	Y	3	3	1		3	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	779	3	Y	3	3	1		3	
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	82	1	661	3	Y	-0-				3	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	1	3	1		1	
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	3	Y	-0-				1	

MAYER		WELL #:		57	RRCID ->	245823	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	6510 - 7952				
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	N	-0-			-0-		
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	N	-0-			-0-		
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	N	-0-			-0-		
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	N	-0-			-0-		
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	46	1	1100	3	N	-0-			-0-		
04	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	42	1	991	3	N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

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
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	52	1	908	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	54	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-			-0-
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	58	1	924	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	61	1	1022	2	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

11	930 N	659	-0-	-271	-0-	36	1	623	3	N	-0-			-0-
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	46	1	763	3	N	-0-			-0-
01	899 N	802	-0-	-97	-0-	42	1	760	3	N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	1	1	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

11	5218 X	3278	-0-	-1940	-0-	142	1	3136	3	N	-0-			-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	151	1	3066	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3218	-0-	-936	-0-	119	1	3099	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	2900	-0-	-852	-0-	118	1	2782	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	2278	-0-	-1380	-0-	101	1	2177	3	N	-0-			-0-
*04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	3335	3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH SWD		WELL #:		115	RRCID ->	246521	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6625 -	8200		
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	246733	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6870 -	8920
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1020	-0-	-100	-0-	59	1	961	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		5	RRCID ->	246741	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6906 -	8808
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-		-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-		-0-
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	50	1	786	2	Y	-0-		-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		27	RRCID ->	246744	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	6230 -	8224
11	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	115	1	1725	2	Y	4		5
12	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	114	1	1737	2	Y	2	5 1	2
01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1698	3	Y	3	4 1	1
02	1708 N	1348	-0-	-360	-0-	71	1	1274	3	Y	3		4
03	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	85	1	1377	3	Y	1	4 1	1
04	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	81	1	1301	3	Y	2		3

MAYFIELD 46		WELL #:		28	RRCID ->	246746	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6164 -	8360
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	2	Y	3		4
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	93	1	1420	2	Y	2	4 1	2
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	82	1	1370	3	Y	2	3 1	1
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	3	Y	3		4
03	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	86	1	1402	3	Y	1	4 1	1
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	78	1	1266	3	Y	2		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 46		WELL #:		29	RRCID ->	246752	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6188 - 8078	
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
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	66	1	991	2	Y	3		3
12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	67	1	1019	2	Y	1	3 1	1
01	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	58	1	974	3	Y	2	2 1	1
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	51	1	918	3	Y	2		3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	1	3 1	1
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	57	1	925	3	Y	1		2

MAYER 20A		WELL #:		15	RRCID ->	247086	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 8700	
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1033	2	N	1		2
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	N	1		3
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	2	N	-0-	2 1	1
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	N	1		2
03	1240 N	790	-0-	-450	-0-	44	1	745	2	N	1		3
04	1170 N	762	-0-	-408	-0-	40	1	722	2	N	-0-	2 1	1

MAYER 20A		WELL #:		16	RRCID ->	247088	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420 - 8756	
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	2	N	-0-		1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	N	-0-		1
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	31	1	500	2	N	1	1 1	1
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-		1
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-		1
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	26	1	473	2	N	1	1 1	1

KELLY 115		WELL #:		24	RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4952 - 6356	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	Y	4	2 1	2
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	126	1	709	2	Y	4	4 1	2
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	127	1	693	3	Y	2	2 1	2
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	116	1	623	3	Y	3	2 1	3
03	837 N	616	-0-	-221	-0-	88	1	527	3	Y	1	2 1	2
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	127	1	694	3	Y	3	4 1	1

CANYON RANCH		WELL #:		19S	RRCID ->	247124	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 4166	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 127		WELL #:		13	RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674 - 6862
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	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-	-0-	
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-	
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-	
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 3	N	-0-	-0-	
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		25S	RRCID ->	247128	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2882 - 3316
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	6 1	223 3	Y	-0-	-0-	
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	6 1	232 3	Y	-0-	-0-	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 3	Y	-0-	-0-	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1	218 3	Y	-0-	-0-	
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	7 1	240 3	Y	-0-	-0-	
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	7 1	220 3	Y	-0-	-0-	

GENINI		WELL #:		1622	RRCID ->	247132	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	5500 - 7504
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	96 1	721 2	Y	-0-	-0-	
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	83 1	707 2	Y	-0-	4	
01		899 N	827	-0-	-72	-0-	4 9	89 1	Y	1	5	
02		756 N	702	-0-	-54	-0-	1 9	74 1	Y	-0-	4 1	1
03		806 N	788	-0-	-18	-0-	83 1	705 3	Y	-0-	1	
04		810 N	766	-0-	-44	-0-	83 1	683 3	Y	-0-	1	

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247153	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5722 - 8776
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	80 1	1242 3	N	-0-	-0-	
12		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	81 1	1288 3	N	-0-	-0-	
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92 1	1386 3	N	-0-	-0-	
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85 1	1267 3	N	-0-	-0-	
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	93 1	1380 3	N	-0-	-0-	
04		1440 N	1056	-0-	-384	-0-	63 1	993 3	N	-0-	-0-	

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #:		113	RRCID ->	247155	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7474 - 8214
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	37 1	815 3	N	-0-	-0-	
12		930 N	861	-0-	-69	-0-	40 1	821 3	N	-0-	-0-	
01		899 N	886	-0-	-13	-0-	33 1	853 3	N	-0-	-0-	
02		784 N	673	-0-	-111	-0-	27 1	646 3	N	-0-	-0-	
03		868 N	470	-0-	-398	-0-	21 1	449 3	N	-0-	-0-	
04		870 N	337	-0-	-533	-0-	16 1	321 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		14	RRCID ->	247177	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	5571 - 7525
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 3	N	-0-	-0-	
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	471 3	N	-0-	-0-	
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	31 1	477 3	N	-0-	-0-	
02		448 N	421	-0-	-27	-0-	20 1	401 3	N	-0-	-0-	
03		496 N	407	-0-	-89	-0-	20 1	387 3	N	-0-	-0-	
04		480 N	439	-0-	-41	-0-	21 1	418 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

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
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	166 1	592 3	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	169 1	583 3	N	-0-		-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	171 1	582 3	N	-0-		-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	155 1	529 3	N	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	171 1	574 3	N	-0-		-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	163 1	547 3	N	-0-		-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		Y	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

11	1170 N	946	-0-	-224	-0-	188 1	758 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	194 1	755 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	195 1	757 3	N	-0-		-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	177 1	709 3	N	-0-		-0-
03	961 N	847	-0-	-114	-0-	192 1	655 3	N	-0-		-0-
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	187 1	616 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	1		1
						1 9					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12 1	194 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10 1	183 3	Y	1		1
						1 9					
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 1	185 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		29	RRCID ->	247451	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	4950 - 6368
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
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	104 1	786 2	Y	5	2 1		3
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	105 1	727 2	Y	3	4 1		2
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	106 1	727 3	Y	2	2 1		2
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	95 1	613 3	Y	3	2 1		3
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	79 1	612 3	Y	1	2 1		2
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	101 1	622 3	Y	3	4 1		1

SIMMONS 72.5		WELL #:		4	RRCID ->	247452	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6288 - 7778
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	26 1	268 2	Y	1			1
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38 1	421 2	Y	1	1 1		1
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	364 3	Y	1	1 1		1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	300 3	Y	1	1 1		1
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	22 1	262 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	22 1	266 3	Y	1			1

JONES RANCH 157		WELL #:		1	RRCID ->	247454	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6160 - 7200
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	93 2	255 9	Y	232	167 1		310
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	66 2	252 9	Y	229	339 1		200
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	62 3	265 9	Y	241	174 1		267
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	63 3	234 9	Y	213	166 1		314
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	63 3	163 9	Y	148	172 1		290
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	73 3	207 9	Y	188	329 1		149

CANYON RANCH 114		WELL #:		20S	RRCID ->	247455	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	4484 - 5104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KELLY 115		WELL #:		27	RRCID ->	247457	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	5882 - 6028
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106 1	848 2	Y	5	2 1		3
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	111 1	857 2	Y	5	5 1		3
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	113 1	864 3	Y	2	3 1		2
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	103 1	767 3	Y	3	2 1		3
03	961 N	793	-0-	-168	-0-	84 1	706 3	Y	3	3 1		3
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	114 1	857 3	Y	4	5 1		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
EPPS, H. C. #39		WELL #:		9	RRCID ->	247459	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	4164 - 7064			
M	O	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
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-		73	1	753	2	Y	3			6
							3	9							
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-		84	1	798	2	Y	2	6 1		2
							2	9							
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-		81	1	821	3	Y	3			5
							3	9							
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-		73	1	765	3	Y	6	7 1	2 8	2
							7	9							
03	899 N	762	-0-	-137	-0-		45	1	714	3	Y	3			5
							3	9							
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-		54	1	892	3	Y	3	7 1		1
							3	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #:	14	RRCID ->	247645	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6568 - 6936		
11	660 N	628	-0-	-32	-0-		41	1	587	3	N	-0-			-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-		39	1	623	3	N	-0-			-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-		38	1	622	3	N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		35	1	555	3	N	-0-			-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-		36	1	605	3	N	-0-			-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-		37	1	636	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114				WELL #:	21S	RRCID ->	247647	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3582 - 5102		
11	540 N	382	-0-	-158	-0-		382	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-		375	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-		463	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-		353	3			Y	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-		412	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	8219S	RRCID ->	247648	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	4166 - 5194		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

STEWART				WELL #:	105	RRCID ->	247707	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3004 - 3880		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC HOLMAN														
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
//CONT.// 385842														
WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496														
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
11	2100 N	1673	-0-	-427	-0-	268	1	1405	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	354	1	1348	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	300	1	1412	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1562	-0-	-6	-0-	245	1	1316	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1705 N	1183	-0-	-522	-0-	167	1	1016	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1463	-0-	-187	-0-	229	1	1234	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236														
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N														
WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498														
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	198	1	4389	3	N	7	7 8		-0-
						8	9							
12	6231 X	4294	-0-	-1937	-0-	201	1	4085	3	N	7	7 8		-0-
						8	9							
01	5828 X	4387	-0-	-1441	-0-	163	1	4221	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	4732 X	4079	-0-	-653	-0-	165	1	3904	3	N	9	9 8		-0-
						10	9							
03	4960 X	4310	-0-	-650	-0-	192	1	4114	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	4590 X	4028	-0-	-562	-0-	187	1	3833	3	N	7	7 8		-0-
						8	9							

CANYON RANCH 126														
WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066														
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-			-0-
01	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
03	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH														
WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN 16		WELL #:		7	RRCID ->	247734	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	4730 - 6240	
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
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	45 1	454 2	Y		1	2 1		1
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	39 1	365 2	Y		2	2 1		1
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	38 1	348 3	Y		-0-			1
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	45 1	406 3	Y		1	1 1		1
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54 1	529 3	Y		-0-			1
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	52 1	504 3	Y		1			2
						1 9							

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2603	RRCID ->	247736	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6638 - 7782	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N		-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N		-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N		-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	N		-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	N		-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 3	N		-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		16S	RRCID ->	247801	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	4756 - 6414	
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	329 3		N		-0-			-0-
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 3		N		-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N		-0-			-0-
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	20 3		N		-0-			-0-
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	61 3		N		-0-			-0-
04	390 N	73	-0-	-317	-0-	73 3		N		-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #:		14	RRCID ->	247808	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	6430 - 8240	
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	24 1	430 2	N		1			1
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	26 1	419 2	N		-0-			1
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	26 1	421 2	N		1	1 1		1
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	372 2	N		-0-			1
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	N		-0-			1
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	N		-0-	1 1		-0-

SIMMONS 72.5		WELL #:		5	RRCID ->	248158	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61 1	634 2	Y		1			2
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	84 1	937 2	Y		1	1 1		2
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	38 1	431 3	Y		1	2 1		1
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	61 1	699 3	Y		2	1 1	1 8	1
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	97 1	1160 3	Y		2	2 1		1
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	90 1	1075 3	Y		3	1 8		3
						3 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		32	RRCID ->	248478	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	5038 - 6406	
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
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	16 1	310 2	Y	3	3	1	1 8	1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	2	2	1	1 8	1
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	286 3	Y	2	2	2	1	1
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	14 1	275 3	Y	2	2	2	1	1
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	12 1	224 3	Y	3	3	1	1 2 8	1
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	308 3	Y	3	3	2	1	2

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #:	30	RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6720 - 7084
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-

CANYON RANCH 107				WELL #:	10E	RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4328 - 5546
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-

BLOODWORTH 140				WELL #:	9	RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6204 - 8010
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	56 1	854 2	Y	2				2
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	57 1	903 2	Y	1	2	1		1
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	54 1	881 3	Y	1	2	1		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	853 3	Y	1				1
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	43 1	806 3	Y	1	2	1		-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50 1	875 3	Y	2	1	8		1

STEWART				WELL #:	3014	RRCID ->	248510	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	2886 - 4718
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1	43 3	N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		9320S	RRCID ->	248512	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	4600 - 5220
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	84	1	625	3	Y	-0-	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	648	3	Y	-0-	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	81	1	576	3	Y	-0-	-0-
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	81	1	599	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		18E	RRCID ->	248533	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4084 - 6366
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	279 X	137	-0-	-142	-0-	137	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	85	-0-	-503	-0-	85	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3		Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		17E	RRCID ->	248535	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4178 - 6434
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2805	RRCID ->	248538	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6478 - 7782
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	20	1	352	3	N	-0-	-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	21	1	352	3	N	-0-	-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-	-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		21S	RRCID ->	248886	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	4352 - 5034
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	653	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3		Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		102	RRCID ->	248887	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2280 - 4818
11	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	179	1	2064	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	165	1	2116	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	165	1	2080	3	N	-0-	-0-
02	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	146	1	1844	3	N	-0-	-0-
03	2294 N	1564	-0-	-730	-0-	117	1	1447	3	N	-0-	-0-
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1998	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 46		WELL #:		30	RRCID ->	248894	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	6110 - 7956	
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
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	14 1	212 2	Y		1			1
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	1 9							
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	13 1	202 2	Y		-0-	1 1		-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	11 1	180 3	Y		-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	9 1	153 3	Y		1	1 1		-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	10 1	163 3	Y					-0-
						1 9							
						7 1	118 3	Y		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		16	RRCID ->	248900	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	6416 - 7608	
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	21 1	312 3	N		-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	19 1	265 3	N		-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 2	N		-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 2	N		-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 2	N		-0-			-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	23 1	321 2	N		-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		139	RRCID ->	248902	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5158 - 6010	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N		-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N		-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N		-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		N		-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N		-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N		-0-			-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #:		2	RRCID ->	248946	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7042 - 8976	
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	222 1	3871 2	Y		-0-			-0-
12	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	229 1	4040 2	Y		-0-			-0-
01	4495 X	3914	-0-	-581	-0-	219 1	3695 2	Y		-0-			-0-
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	233 1	3833 2	Y		-0-			-0-
03	4402 X	4299	-0-	-103	-0-	255 1	4044 2	Y		-0-			-0-
04	4140 X	4124	-0-	-16	-0-	231 1	3893 2	Y		-0-			-0-

WARD 114		WELL #:		21	RRCID ->	249079	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4598 - 7938	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 3	N		-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N		-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 3	N		-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	6 1	105 3	N		-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N		-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3	N		-0-			-0-

SAWYER JONES		WELL #:		1711	RRCID ->	249081	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5892 - 8784	
11	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 2		N		-0-			-0-
12	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 2		N		-0-			-0-
01	1364 X	850	-0-	-514	-0-	850 3		N		-0-			-0-
02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1351 3	6 9	N		5	5 8		-0-
03	1116 X	961	-0-	-155	-0-	961 3		N		-0-			-0-
04	1080 X	763	-0-	-317	-0-	763 3		N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 102		WELL #:		28	RRCID ->	249262	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4870 - 6252		
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
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	87	1	425	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	651 N	326	-0-	-325	-0-	82	1	242	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	476 N	278	-0-	-198	-0-	74	1	203	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	60	1	202	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	3	Y	-0-	1	1	-0-
SHURLEY		WELL #:		149	RRCID ->	249274	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5156 - 6006		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #:		153	RRCID ->	249275	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	5140 - 6022		
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
SIMMONS 3		WELL #:		11	RRCID ->	249277	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	6338 - 7006		
11	390 N	55	-0-	-335	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	1			1
						1	9							
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	29	1	348	3	Y	1			1
						1	9							
STEWART		WELL #:		106	RRCID ->	249278	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2450 - 3859		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
DUNBAR, NED		WELL #:		83	RRCID ->	249297	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	5244 - 6162		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

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
11	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	265	1	1391	3	N	-0-
12	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	349	1	1331	3	N	-0-
01	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	291	1	1370	3	N	-0-
02	1540 N	1450	-0-	-90	-0-	228	1	1222	3	N	-0-
03	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	213	1	1294	3	N	-0-
*04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	268	1	1446	3	N	-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	85	1	870	2	Y	4	7	
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	93	1	881	2	Y	2	7 1	2
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	89	1	897	3	Y	3	5	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	5	8 1	2
03	961 N	602	-0-	-359	-0-	36	1	564	3	Y	2	4	
*04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	4	7 1	1

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	97	1	293	2	Y	-0-	1 1	1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	273	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	84	1	120	3	Y	1	1	1
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	75	1	100	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	372 N	164	-0-	-208	-0-	61	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	79	1	99	3	Y	1	1	1

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

11	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	180	1	1889	2	Y	3	5		
12	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	172	1	1925	2	Y	3	4 1	4	
01	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4 1	4	
02	1988 X	1872	-0-	-116	-0-	149	1	1717	3	Y	5	5 1	1 8	3
03	2201 X	1974	-0-	-227	-0-	152	1	1819	3	Y	3	5 1	1	1
04	2070 X	1947	-0-	-123	-0-	151	1	1793	3	Y	3	4		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 126		WELL #:		20S	RRCID ->	249479	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4608 - 5078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8318S	RRCID ->	249482	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4698 - 5236
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	249602	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	2264 - 4003
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-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		3	RRCID ->	249749	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8982 - 9096
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	73	1	Y	-0-			-0-
03	1333 N	953	-0-	-380	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
04	1200 N	685	-0-	-515	-0-	61	1	Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		4	RRCID ->	249761	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8370 - 9164
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	96	1	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 17		WELL #:		4	RRCID ->	249790	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	4714 - 6375
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	111	1	Y	2	4	1	3
						2	9					
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	121	1	Y	3	4	1	2
						3	9					
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	Y	2			4
						2	9					
02	1148 N	1120	-0-	-28	-0-	111	1	Y	3	5	1	1 8
						3	9					
03	1240 N	985	-0-	-255	-0-	90	1	Y	1			2
						1	9					
04	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	114	1	Y	2			4
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 58		WELL #:		8	RRCID ->	249795	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4728 - 5723
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
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	75	1	1004	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	261	-0-	-855	-0-	19	1	240	3	N	2	2 8 -0-
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	68	1	849	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	3	N	-0-	-0-
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					

SHURLEY		WELL #:		147	RRCID ->	249797	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5162 - 5922
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-	-0-
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-	-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-	-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-	-0-
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-	-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2073S	RRCID ->	249799	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	4304 - 5020
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3			Y	-0-	-0-
12	992 N	691	-0-	-301	-0-	691	3			Y	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-	-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-	-0-
04	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		803	RRCID ->	249840	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	2028 - 3934
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	69	1	794	2	N	-0-	-0-
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	63	1	807	2	N	-0-	-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	63	1	787	3	N	-0-	-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	53	1	669	3	N	-0-	-0-
03	868 N	719	-0-	-149	-0-	54	1	665	3	N	-0-	-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		102	RRCID ->	249902	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6428 - 7898
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	2	2 8 -0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	-0-	-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		26X	RRCID ->	249904	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5398 - 7796
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1662	3	N	-0-	-0-
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	92	1	1437	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	97	1	1695	3	N	-0-	-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	96	1	1621	3	N	1	1 8 -0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	3	N	-0-	-0-
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		5003E	RRCID ->	250162	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	4225 - 5485	
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	AMT	BALANCE
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		8	RRCID ->	250338	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6372 - 7862	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	47	1	1032	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	3	N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	43	1	1012	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	977	-0-	-43	-0-	40	1	937	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		143	RRCID ->	250513	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	5196 - 6020	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		5	RRCID ->	250516	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7380 - 8376		
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85	2	Y	1			1
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			1

EPPS, H.C. 49		WELL #:		5	RRCID ->	250520	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	4044 - 6357		
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	113	1	235	2	Y	1			2
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	116	1	221	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1			1
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	102	1	193	3	Y	1	2	1	-0-
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	36	1	88	3	Y	1			1
04	330 N	53	-0-	-277	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490					
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
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3		5
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	2	5 1	2
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	747	3	Y	3		5
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	2	6 1	1
03	868 N	601	-0-	-267	-0-	36	1	562	3	Y	3		4
04	810 N	663	-0-	-147	-0-	38	1	623	3	Y	2	5 1	1

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414					
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	18	1	376	2	Y	3	3 1	2
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	18	1	374	2	Y	2	2 1	2
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	1	1 1	2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	1	1 1	2
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	20	1	379	3	Y	3	3 1	2
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	3	3 1	2

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	2 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-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178					
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-		-0-
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-		-0-
01	651 N	18	-0-	-633	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

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	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	224 1	4 9	967 3	N	4	4 8	-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	715 3	N	1	1 8	-0-
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	216 1	1 9	767 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	699	-0-	-421	-0-	185 1	1 9	514 3	N	-0-		-0-
03	930 N	661	-0-	-269	-0-	198 1	1 9	463 3	N	-0-		-0-
04	960 N	831	-0-	-129	-0-	196 1	1 9	631 3	N	4	4 8	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	104 1		1366 3	N	-0-		-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	103 1		1437 3	N	-0-		-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94 1		1465 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	65 1		1284 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	72 1		1394 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	69 1		1334 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

11	6300 X	3524	-0-	-2776	-0-	152 1		3372 3	N	-0-		-0-
12	6231 X	5670	-0-	-561	-0-	266 1		5404 3	N	-0-		-0-
01	6231 X	4688	-0-	-1543	-0-	174 1		4514 3	N	-0-		-0-
02	5628 X	3618	-0-	-2010	-0-	147 1		3471 3	N	-0-		-0-
03	5673 X	4884	-0-	-789	-0-	217 1		4667 3	N	-0-		-0-
04	5490 X	4646	-0-	-844	-0-	217 1		4429 3	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63 1		649 2	Y	3		6
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69 1		653 2	Y	1	6 1	1
01	961 X	699	-0-	-262	-0-	63 1		633 3	Y	3		4
02	868 X	634	-0-	-234	-0-	55 1		577 3	Y	2	5 1	1
03	961 X	566	-0-	-395	-0-	34 1		529 3	Y	3		4
04	720 X	680	-0-	-40	-0-	39 1		639 3	Y	2	5 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012														
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	

11		840 N	789	-0-	-51	-0-	135	1	654	3	N	-0-		-0-
12		837 N	689	-0-	-148	-0-	135	1	554	3	N	-0-		-0-
01		837 N	759	-0-	-78	-0-	139	1	620	3	N	-0-		-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	121	1	642	3	N	-0-		-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	6	6 8	-0-
*04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	163	1	1026	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424														
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	24	1	461	2	Y	4	3 1	2 8
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	5	3 1	1 8
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	4 1	2
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	4	4 1	2
03		527 N	459	-0-	-68	-0-	22	1	431	3	Y	5	2 1	2 8
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	26	1	479	3	Y	4	4 1	3

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399														
11		630 N	544	-0-	-86	-0-	27	1	511	2	Y	5	4 1	2 8
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	9	4 1	2 8
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	5	6 1	4
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	4	5 1	3
03		744 N	548	-0-	-196	-0-	27	1	514	3	Y	6	3 1	3 8
04		720 N	605	-0-	-115	-0-	31	1	568	3	Y	5	5 1	3

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250														
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	N	-0-		-0-
12		961 N	862	-0-	-99	-0-	87	1	772	2	N	3	3 8	-0-
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	84	1	790	3	N	-0-		-0-
02		868 N	817	-0-	-51	-0-	80	1	733	3	N	4	4 8	-0-
03		868 N	854	-0-	-14	-0-	75	1	779	3	N	-0-		-0-
*04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	87	1	842	3	N	4	4 8	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738														
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	135	1	269	3	N	-0-		-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	126	1	260	3	N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	134	1	265	3	N	-0-		-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	3	N	-0-		-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	139	1	288	3	N	-0-		-0-
*04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	143	1	290	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		152	RRCID ->	250709	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5322 - 6068
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	
11		688 N	688	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
01		899 N	673	-0-	-226	673 3		N	-0-			-0-
02		644 N	545	-0-	-99	545 3		N	-0-			-0-
03		651 N	518	-0-	-133	518 3		N	-0-			-0-
04		660 N	558	-0-	-102	558 3		N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	250728	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5044 - 5992
11		169 N	169	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01		186 N	142	-0-	-44	142 3		N	-0-			-0-
02		168 N	120	-0-	-48	120 3		N	-0-			-0-
03		155 N	98	-0-	-57	98 3		N	-0-			-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	250730	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5052 - 5874
11		630 N	493	-0-	-137	493 2		N	-0-			-0-
12		558 N	446	-0-	-112	446 2		N	-0-			-0-
01		527 N	415	-0-	-112	415 3		N	-0-			-0-
02		448 N	329	-0-	-119	329 3		N	-0-			-0-
03		434 N	331	-0-	-103	331 3		N	-0-			-0-
04		390 N	363	-0-	-27	363 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		22	RRCID ->	250734	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5582 - 6544
11		570 N	562	-0-	-8	29 1	533 3	N	-0-			-0-
12		589 N	563	-0-	-26	30 1	533 3	N	-0-			-0-
01		589 N	538	-0-	-51	27 1	511 3	N	-0-			-0-
02		532 N	467	-0-	-65	25 1	442 3	N	-0-			-0-
03		558 N	438	-0-	-120	21 1	417 3	N	-0-			-0-
04		510 N	421	-0-	-89	24 1	397 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		26	RRCID ->	250815	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5466 - 6702
11		626 N	626	-0-	-0-	33 1	593 3	N	-0-			-0-
12		651 N	636	-0-	-15	34 1	602 3	N	-0-			-0-
01		667 N	667	-0-	-0-	33 1	634 3	N	-0-			-0-
02		588 N	571	-0-	-17	30 1	541 3	N	-0-			-0-
03		651 N	417	-0-	-234	20 1	397 3	N	-0-			-0-
04		660 N	421	-0-	-239	24 1	397 3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #:		543E	RRCID ->	250824	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	4670 - 5712
11		1046 N	1046	-0-	-0-	102 1	944 2	N	-0-			-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	107 1	1046 2	N	-0-			-0-
						3 9					3 8	
01		1169 N	1169	-0-	-0-	98 1	1071 3	N	-0-			-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	89 1	917 3	N	-0-			-0-
03		1166 N	1166	-0-	-0-	115 1	1051 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1139	-0-	-1	114 1	1025 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 141		WELL #:		29	RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316 -	6585
M	O	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	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	289	2	Y	1	2	1
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	111	1	276	2	Y	3	2	1
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	109	1	258	3	Y	1	2	1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	2	2	1
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	82	1	245	3	Y	1	1	1
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	110	1	300	3	Y	3	2	1

CANYON RANCH 107		WELL #:		20E	RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546 -	6372
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
02	896 N	854	-0-	-42	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #:		3	RRCID ->	251438	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7412 -	9004
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	26	1	283	2	N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	25	1	277	2	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-		-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-		-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	24	1	250	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251541	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 -	7654
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	31	1	689	3	N	2	2	8
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	37	1	802	3	N	-0-		-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	33	1	776	3	N	-0-		-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	N	-0-		-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	33	1	781	3	N	-0-		-0-
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	31	1	732	3	N	1	1	8

CANYON RANCH 107		WELL #:		19E	RRCID ->	251758	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	3504 -	6308
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1391	3	Y	-0-		-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	3	Y	-0-		-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	3	Y	-0-		-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	3	Y	-0-		-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	Y	-0-		-0-
*04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC WARD 127		//CONT.// //CONT.//		81267 333 385842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	23	RRCID ->	252085	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	5516 - 7720	
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	136	1	844	3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	154	1	1052	3	N	5	5 8		-0-
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	199	1	1843	3	N	2	2 8		-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1	1737	3	N	8	8 8		-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1559	3	N	-0-			-0-
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	205	1	1871	3	N	5	5 8		-0-

WARD, RIP "B"				WELL #:	5	RRCID ->	252096	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	5342 - 6340	
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	45	1	493	3	N	-0-			-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	31	1	479	3	N	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-			-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 6				WELL #:	6	RRCID ->	252577	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	6964 - 8688	
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-			-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	23	1	392	2	N	-0-			-0-

SHURLEY 110				WELL #:	25	RRCID ->	252603	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5504 - 6512	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	N	-0-			-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	39	1	690	3	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-			-0-
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	27	1	476	3	N	5	5 8		-0-
03	744 N	455	-0-	-289	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
04	690 N	547	-0-	-143	-0-	32	1	515	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	310S	RRCID ->	252708	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	2732 - 4764	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KEENE C				WELL #:	3	RRCID ->	252720	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8164 - 8430	
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID ->	252908	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386
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
11	2820 X	2327	-0-	-493	-0-	108	1	2219	3	N	-0-	-0-
12	2914 X	1956	-0-	-958	-0-	106	1	1850	3	N	-0-	-0-
01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	127	1	2297	3	N	2	2 8 -0-
02	2436 X	1093	-0-	-1343	-0-	58	1	1028	3	N	6	6 8 -0-
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	N	4	4 8 -0-
*04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 219		WELL #:		2E	RRCID ->	253258	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	4759 - 5084
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		404	RRCID ->	253400	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6547 - 7914
11	1260 N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	3	N	-0-	-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	63	1	1145	3	N	-0-	-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	3	N	-0-	-0-
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #:		12	RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360 - 6706
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	23	1	325	3	N	-0-	-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-	-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	16	1	286	3	N	-0-	-0-

NOLEN PARTNERS A		WELL #:		1282	RRCID ->	254456	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5920 - 6970
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-	-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-	-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-	-0-
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-	-0-
03	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-	-0-
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-	-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		6	RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 - 8408
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	19	1	316	2	Y	2	2 1 1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	2	2 1 1
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	406	2	Y	2	2 1 1
02	308 N	85	-0-	-223	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1 1
03	372 N	141	-0-	-231	-0-	8	1	132	2	Y	1	1 1 1
04	420 N	201	-0-	-219	-0-	10	1	190	2	Y	1	1 1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
NICKS, GERALD 8		WELL #:		7	RRCID ->	254461	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7304 - 7436
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	11 1	181 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	14 1	240 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	1			1
						1 9						
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	210 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097 - 8283
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67 1	501 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	52 1	442 2	Y	3			3
						3 9						
01	620 N	438	-0-	-182	-0-	47 1	391 3	Y	-0-			3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	56 1	477 3	Y	-0-	3 1		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63 1	537 3	Y	-0-			-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	63 1	522 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		7	RRCID ->	254541	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5426 - 8054
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	58 1	763 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	875	-0-	-179	-0-	59 1	816 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	830	-0-	-193	-0-	50 1	780 3	N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	34 1	665 3	N	-0-			-0-
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	36 1	692 3	N	-0-			-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55 1	1072 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254601	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7340 - 8290
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	22 1	460 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	22 1	461 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	19 1	388 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
02	448 N	19	-0-	-429	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	1 1		2
03	496 N	9	-0-	-487	-0-	9 3		Y	-0-	2 1		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9014E	RRCID ->	254629	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5996 - 6586
11	7290 X	6640	-0-	-650	-0-	6640 3		N	-0-			-0-
12	7533 X	6716	-0-	-817	-0-	6716 3		N	-0-			-0-
01	7533 X	6393	-0-	-1140	-0-	6393 3		N	-0-			-0-
02	6468 X	6004	-0-	-464	-0-	6004 3		N	-0-			-0-
03	7006 X	6505	-0-	-501	-0-	6505 3		N	-0-			-0-
04	6630 X	6163	-0-	-467	-0-	6163 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		303	RRCID ->	254772	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6912 - 7120
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	52 1	1151 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	683	-0-	-433	-0-	32 1	651 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	47 1	1210 3	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	53 1	1246 3	N	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60 1	1298 3	N	-0-			-0-
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59 1	1211 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	254869	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256 -	8454			
M	O	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
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		31	1	631	3	N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-		32	1	564	3	N	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-		32	1	584	3	N	-0-			-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-		29	1	512	3	N	-0-			-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-		31	1	542	3	N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-		33	1	541	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	254871	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 -	8470			
11	5580 X	3836	-0-	-1744	-0-		178	1	3658	3	N	-0-			-0-
12	4247 X	2580	-0-	-1667	-0-		140	1	2440	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	2708	-0-	-1973	-0-		142	1	2566	3	N	-0-			-0-
02	4228 X	3424	-0-	-804	-0-		182	1	3242	3	N	-0-			-0-
03	4681 X	3300	-0-	-1381	-0-		178	1	3122	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2858	-0-	-982	-0-		165	1	2693	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		121E	RRCID ->	254885	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 3685 -	5282			
11	3360 X	3193	-0-	-167	-0-		3193	3			N	-0-			-0-
12	3441 X	3232	-0-	-209	-0-		3232	3			N	-0-			-0-
01	3441 X	3273	-0-	-168	-0-		3273	3			N	-0-			-0-
02	3080 X	2930	-0-	-150	-0-		2930	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	3256	-0-	-92	-0-		3256	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	3089	-0-	-91	-0-		3089	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9015E	RRCID ->	254928	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5330 -	6016			
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3			N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-		214	3			N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-		235	3			N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3			N	-0-			-0-

MRS MAY M RAY		WELL #:		5	RRCID ->	254929	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8968 -	9130			
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		113	1	1255	2	N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		125	1	1406	2	N	1	1	8	-0-
01	1612 N	1478	-0-	-134	-0-		105	1	1373	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		91	1	1221	3	N	4	4	8	-0-
03	1519 N	1318	-0-	-201	-0-		103	1	1215	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-		117	1	1206	3	N	1	1	8	-0-

MAYER MINNIE H		WELL #:		10	RRCID ->	254931	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6372 -	8148			
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-		37	1	822	3	N	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-		41	1	893	3	N	-0-			-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-		34	1	796	3	N	-0-			-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-		26	1	630	3	N	-0-			-0-
03	930 N	678	-0-	-252	-0-		27	1	651	3	N	-0-			-0-
04	810 N	612	-0-	-198	-0-		25	1	587	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

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
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-		1
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	1		2
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	49	1	804	2	Y	1	2 1	1
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	45	1	713	2	Y	1		2
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	2	Y	-0-		2
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	43	1	776	2	Y	1	2 1	1

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

11	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

11	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	51	1	1138	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	57	1	1151	3	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	N	-0-		-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	3	N	-0-		-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	54	1	1104	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	130	1	1316	2	N	2	5 1	3
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	142	1	1325	2	N	4	5 1	2
01	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	130	1	1199	3	N	3		5
02	1344 N	1338	-0-	-6	-0-	133	1	1203	3	N	2	5 1	2
03	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	108	1	1069	3	N	-0-		2
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	136	1	1327	3	N	3		5

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	-0-		-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1525	3	N	-0-		-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	60	1	1427	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	48	1	1127	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	255189	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7450 - 8384
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
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-		43	1	881	3	N	-0-
12	899 N	763	-0-	-136	-0-		41	1	722	3	N	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		46	1	823	3	N	-0-
02	868 N	790	-0-	-78	-0-		42	1	748	3	N	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-		45	1	786	3	N	-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-		45	1	743	3	N	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255249	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		22	1	460	3	N	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-		22	1	381	3	N	-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-		21	1	371	3	N	-0-
02	448 N	343	-0-	-105	-0-		18	1	321	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-		22	1	385	3	N	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-		23	1	372	3	N	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		6	RRCID ->	255251	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7140 - 8252
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-		25	1	515	3	N	-0-
12	558 N	498	-0-	-60	-0-		27	1	471	3	N	-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-		27	1	490	3	N	-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-		25	1	438	3	N	-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-		26	1	464	3	N	-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-		27	1	439	3	N	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		17	RRCID ->	255258	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7374 - 8394
11	3630 X	3190	-0-	-440	-0-		148	1	3042	3	N	-0-
12	3751 X	2704	-0-	-1047	-0-		146	1	2558	3	N	-0-
01	3472 X	2935	-0-	-537	-0-		154	1	2781	3	N	-0-
02	3080 X	1805	-0-	-1275	-0-		96	1	1709	3	N	-0-
03	3379 X	2168	-0-	-1211	-0-		117	1	2051	3	N	-0-
*04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		189	1	3084	3	N	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		5	RRCID ->	255273	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7188 - 7394
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3		N	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	

SHANNON 52		WELL #:		23	RRCID ->	255274	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6480 - 7806
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		62	1	649	2	Y	2
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-		54	1	600	2	Y	1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		61	1	687	3	Y	1
02	672 N	659	-0-	-13	-0-		52	1	599	3	Y	1
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-		51	1	610	3	Y	-0-
04	720 N	667	-0-	-53	-0-		52	1	614	3	Y	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		58	RRCID ->	255276	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6330 - 7946
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	
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	74 1	1637 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	88 1	1925 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	79 1	1859 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1	1703 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	76 1	1800 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1830 N	1604	-0-	-226	-0-	65 1	1539 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255294	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272 - 8542
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 3	N	-0-	-0-	-0-
12		682 N	638	-0-	-44	-0-	35 1	603 3	N	-0-	-0-	-0-
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	35 1	633 3	N	-0-	-0-	-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	32 1	573 3	N	-0-	-0-	-0-
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	34 1	603 3	N	7	7 8	-0-
							8 9					
04		660 N	609	-0-	-51	-0-	35 1	574 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		29	RRCID ->	255335	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7040 - 7138
11		870 N	835	-0-	-35	-0-	36 1	799 3	N	-0-	-0-	-0-
12		899 N	840	-0-	-59	-0-	39 1	801 3	N	-0-	-0-	-0-
01		868 N	783	-0-	-85	-0-	29 1	754 3	N	-0-	-0-	-0-
02		784 N	340	-0-	-444	-0-	14 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	38 1	818 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	40 1	818 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		16	RRCID ->	255337	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	7354 - 8388
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58 1	1201 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	63 1	1106 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	64 1	1147 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1176 N	1085	-0-	-91	-0-	58 1	1027 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	62 1	1084 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	62 1	1015 3	N	-0-	-0-	-0-

FAWCETT 130		WELL #:		14	RRCID ->	255556	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5846 - 7170
11		960 N	371	-0-	-589	-0-	27 1	343 2	Y	1		2
							1 9					
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	97 1	1203 2	Y	3		5
							3 9					
01		992 N	838	-0-	-154	-0-	54 1	780 3	Y	4	5 1	4
							4 9					
02		336 N	146	-0-	-190	-0-	12 1	134 3	Y	-0-	-0-	4
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-	4
04		810 N	2	-0-	-808	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	4

CANYON RANCH 127		WELL #:		10S	RRCID ->	255558	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4838 - 6154
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-	-0-	-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 3		N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN 17		WELL #:		6	RRCID ->	255560	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4648 - 6670	
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		
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	2 1	1
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	146	1	495	2	Y	2	2 1	1
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1		2
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	1	2 1	1
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	110	1	431	3	Y	-0-		1
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	139	1	480	3	Y	1		2
						1	9						

DIEBITSCH 70		WELL #:		17	RRCID ->	255561	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6530 - 7778	
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	56	1	592	2	N	-0-		171
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	53	1	590	2	N	4	3 8	172
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2		174
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	43	1	489	3	N	-0-		174
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	33	1	399	3	N	11		185
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	38	1	446	3	N	6		191
						7	9						

MAYER 17		WELL #:		11	RRCID ->	255640	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6460 - 8138	
11	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	177	1	3124	2	Y	2		5
12	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	185	1	3015	2	Y	3		8
01	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	190	1	3106	2	Y	3	7 1	4
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	169	1	2693	2	Y	2		6
03	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	169	1	2890	2	Y	2		8
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	161	1	2912	2	Y	2	7 1	3
						2	9						

CANYON RANCH 112		WELL #:		10E	RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4526 - 6348	
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-		-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-		-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-		-0-
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-		-0-
03	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-		-0-
04	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		9E	RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	4600 - 6328	
11	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054	3			N	-0-		-0-
12	2449 X	2031	-0-	-418	-0-	2031	3			N	-0-		-0-
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-		-0-
02	1904 N	1817	-0-	-87	-0-	1817	3			N	-0-		-0-
03	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-		-0-
04	1980 N	1415	-0-	-565	-0-	1415	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

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
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	81	1	851	2	Y	1			2
						1	9							
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	79	1	889	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	868 N	775	-0-	-93	-0-	62	1	712	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	992 N	824	-0-	-168	-0-	63	1	759	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	930 N	800	-0-	-130	-0-	62	1	737	3	Y	1			2
						1	9							

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	Y	1			1
						1	9							
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	1			2
						1	9							

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

11	480 N	466	-0-	-14	-0-	40	1	423	2	Y	3	2	8	1
						3	9							
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	32	1	370	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	31	1	372	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	29	1	340	3	Y	1			1
						1	9							

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

11	510 N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	2	Y	-0-			1
						1	9							
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	33	1	364	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	448 N	196	-0-	-252	-0-	15	1	175	3	Y	5	1	1	5 8 -0-
						6	9							
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
04	540 N	397	-0-	-143	-0-	31	1	365	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 112		WELL #:		14E	RRCID ->	256001	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	4602 - 6292	
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
11	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	2547 3			N	-0-			-0-
12	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2586 3			N	-0-			-0-
01	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2516 3			N	-0-			-0-
02	2436 X	2205	-0-	-231	-0-	2205 3			N	-0-			-0-
03	2697 X	2425	-0-	-272	-0-	2425 3			N	-0-			-0-
04	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	2317 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3417	RRCID ->	256166	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5304 - 6412	
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	36 1	563 3		N	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	35 1	559 3		N	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	38 1	572 3		N	-0-			-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	34 1	509 3		N	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	37 1	549 3		N	-0-			-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	36 1	559 3		N	-0-			-0-

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #:		3	RRCID ->	256167	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8284 - 8626	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1279S	RRCID ->	256176	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4732 - 6100	
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3			N	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3			N	-0-			-0-
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 3			N	-0-			-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211 3			N	-0-			-0-
03	341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3			N	-0-			-0-
04	270 N	51	-0-	-219	-0-	51 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3416	RRCID ->	256177	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5290 - 6326	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65 1	1010 3		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66 1	1043 3		N	-0-			-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69 1	1045 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	55 1	823 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	899	-0-	-217	-0-	57 1	842 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	759	-0-	-321	-0-	46 1	713 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1274S	RRCID ->	256178	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4770 - 6146	
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250				
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	
11	1710 N	1390	-0-	-320	-0-	63	1	1316	2	Y	10	12 1	7
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	11	9	1599	2	Y	11	7 1	11
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	77	1	1409	3	Y	4	5 1	10
02	1568 X	1555	-0-	-13	-0-	12	9	1479	3	Y	4	4 1	10
03	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	69	1	1550	3	Y	12	13 1	9
04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	4	9	1387	3	Y	11	13 1	7
						81	1						
						13	9						
						69	1						
						12	9						

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582				
11	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	116	1	1795	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	116	1	1839	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	120	1	1823	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1718	-0-	-74	-0-	108	1	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	116	1	1711	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	105	1	1642	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550				
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	111	1	1754	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	119	1	1794	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	109	1	1629	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	110	1	1721	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674				
11	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	116	1	1800	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	113	1	1782	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	118	1	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1715	-0-	-77	-0-	108	1	1607	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	115	1	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1684	-0-	-146	-0-	101	1	1583	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402				
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	82	1	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	841	-0-	-461	-0-	52	1	789	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	72	1	1078	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308				
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3		N	-0-	-0-
12		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3		N	-0-	-0-
01		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3		N	-0-	-0-
02		1288 N	1172	-0-	-116	-0-	1172	3		N	-0-	-0-
03		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3		N	-0-	-0-
04		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1217	3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368												
11		990 N	945	-0-	-45	-0-	57	1	888	3	N	-0-
12		992 N	945	-0-	-47	-0-	56	1	889	3	N	-0-
01		992 N	788	-0-	-204	-0-	49	1	739	3	N	-0-
02		896 N	869	-0-	-27	-0-	55	1	814	3	N	-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-
*04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	3	N	-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462												
11		810 N	681	-0-	-129	-0-	29	1	652	3	N	-0-
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	34	1	693	3	N	-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	N	-0-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-
04		810 N	707	-0-	-103	-0-	33	1	674	3	N	-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448												
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-
02		224 N	25	-0-	-199	-0-	1	1	24	3	N	-0-
03		248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-	-0-
04		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608												
11		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	62	1	963	3	N	-0-
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-
01		1178 X	1102	-0-	-76	-0-	68	1	1034	3	N	-0-
02		1008 X	1004	-0-	-4	-0-	63	1	941	3	N	-0-
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-
*04		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330												
11		390 N	257	-0-	-133	-0-	99	1	152	2	Y	5 4 8 1
							6	9				
12		341 N	280	-0-	-61	-0-	108	1	171	2	Y	1 1 1 1
							1	9				
01		341 N	193	-0-	-148	-0-	68	1	125	3	Y	-0- 1 1 -0-
02		252 N	73	-0-	-179	-0-	33	1	40	3	Y	-0-
03		279 N	26	-0-	-253	-0-	5	1	21	3	Y	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
LANCASTER 155		WELL #:		10	RRCID ->	256762	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6040 - 6426	
M	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
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-		15
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-		15
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-		15
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	14	1	156	3	N	-0-		15
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-		15
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-		15

JEFFERS 18		WELL #:		5	RRCID ->	256766	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7388 - 8076	
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	15	1	316	2	Y	2	3 1	2
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	19	1	387	2	Y	3	2 1	3
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	2	1 1	4
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	2	2 1	4
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	4	5 1	3
04	810 N	573	-0-	-237	-0-	27	1	540	3	Y	5	5 1	3
						6	9						

CANYON RANCH 112		WELL #:		17E	RRCID ->	256768	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4548 - 5480	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

LANCASTER 3		WELL #:		7	RRCID ->	256772	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5960 - 6390	
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	51	1	530	2	Y	1		1
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	Y	7	1 1	1
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	39	1	433	3	Y	1	1 1	1
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	30	1	349	3	Y	3	1 1	1
03	775 N	490	-0-	-285	-0-	38	1	450	3	Y	2	1 1	-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	2	1 8	1
						2	9						

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		18	RRCID ->	256773	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	7410 - 8354	
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588															
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
11		5700 X	3174	-0-	-2526	-0-			137	1	3037	3	N	-0-	-0-
12		6014 X	4132	-0-	-1882	-0-			194	1	3938	3	N	-0-	-0-
01		6014 X	5338	-0-	-676	-0-			198	1	5140	3	N	-0-	-0-
02		5432 X	1751	-0-	-3681	-0-			71	1	1680	3	N	-0-	-0-
03		4929 X	3151	-0-	-1778	-0-			140	1	3011	3	N	-0-	-0-
04		5160 X	2124	-0-	-3036	-0-			99	1	2025	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516															
11		6510 X	5656	-0-	-854	-0-			244	1	5412	3	N	-0-	-0-
12		6727 X	5518	-0-	-1209	-0-			259	1	5259	3	N	-0-	-0-
01		6231 X	5840	-0-	-391	-0-			217	1	5623	3	N	-0-	-0-
02		5404 X	4686	-0-	-718	-0-			190	1	4496	3	N	-0-	-0-
03		5859 X	4994	-0-	-865	-0-			222	1	4772	3	N	-0-	-0-
04		5670 X	5028	-0-	-642	-0-			234	1	4794	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442															
11		240 N	181	-0-	-59	-0-			8	1	173	3	N	-0-	-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-			10	1	211	3	N	-0-	-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-			8	1	219	3	N	-0-	-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-			7	1	154	3	N	-0-	-0-
03		217 N	52	-0-	-165	-0-			2	1	50	3	N	-0-	-0-
04		210 N	24	-0-	-186	-0-			1	1	23	3	N	-0-	-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776															
11		3810 X	2841	-0-	-969	-0-			227	1	2614	2	N	-0-	-0-
12		3534 X	3276	-0-	-258	-0-			238	1	3038	2	N	-0-	-0-
01		3534 X	3243	-0-	-291	-0-			239	1	3004	3	N	-0-	-0-
02		2968 X	2797	-0-	-171	-0-			205	1	2592	3	N	-0-	-0-
03		3286 X	2286	-0-	-1000	-0-			171	1	2115	3	N	-0-	-0-
04		3180 X	3157	-0-	-23	-0-			241	1	2916	3	N	-0-	-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736															
11		4830 X	3731	-0-	-1099	-0-			597	1	3134	3	N	-0-	-0-
12		4991 X	3201	-0-	-1790	-0-			666	1	2535	3	N	-0-	-0-
01		4588 X	3941	-0-	-647	-0-			691	1	3250	3	N	-0-	-0-
02		4144 X	3614	-0-	-530	-0-			568	1	3046	3	N	-0-	-0-
03		4588 X	3278	-0-	-1310	-0-			463	1	2815	3	N	-0-	-0-
*04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-			686	1	3700	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606															
11		1410 N	1268	-0-	-142	-0-			55	1	1213	3	N	-0-	-0-
12		1426 N	1233	-0-	-193	-0-			58	1	1175	3	N	-0-	-0-
01		1364 N	1278	-0-	-86	-0-			47	1	1231	3	N	-0-	-0-
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-			46	1	1092	3	N	-0-	-0-
03		1240 N	1201	-0-	-39	-0-			53	1	1148	3	N	-0-	-0-
04		1230 N	1165	-0-	-65	-0-			54	1	1111	3	N	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580															
11		90 N	26	-0-	-64	-0-			2	1	24	2	N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-	-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-			2	1	25	3	N	-0-	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	3	N	-0-	-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-			3	1	32	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MITCHELL		WELL #:		107	RRCID ->	256799	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2892 - 3890
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MITCHELL		WELL #:		110	RRCID ->	256806	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	2186 - 3638
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOLMAN		WELL #:		2611	RRCID ->	256807	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	4592 - 6636
11	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	263	1	1021 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	308	1	903 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1129	-0-	-75	-0-	229	1	899 3	N	1	1 8	-0-
03	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	210	1	968 3	N	-0-		-0-
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	264	1	1055 3	N	1	1 8	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		4	RRCID ->	256808	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6944 - 8234
11	1920 X	1837	-0-	-83	-0-	79	1	1758 3	N	-0-		-0-
12	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	88	1	1782 3	N	-0-		-0-
01	2232 X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882 3	N	-0-		-0-
02	2016 X	1754	-0-	-262	-0-	71	1	1683 3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1842	-0-	-111	-0-	82	1	1760 3	N	-0-		-0-
04	1890 X	1681	-0-	-209	-0-	78	1	1603 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9111E	RRCID ->	257173	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4644 - 5642
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		911E	RRCID ->	257178	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4698 - 6594
11	4710 X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3		N	-0-		-0-
12	4867 X	4393	-0-	-474	-0-	4393	3		N	-0-		-0-
01	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	4336	3		N	-0-		-0-
02	4172 X	3842	-0-	-330	-0-	3842	3		N	-0-		-0-
03	4619 X	4196	-0-	-423	-0-	4196	3		N	-0-		-0-
04	4380 X	3978	-0-	-402	-0-	3978	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		9016E	RRCID ->	257179	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5388 - 6012	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		302	RRCID ->	257183	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	6376 - 8790	
11		1740 N	1501	-0-	-239	-0-	93 1	1408 3	N	-0-			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	110 1	1510 3	N	-0-			-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	115 1	1660 2	N	-0-			-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	110 1	1484 2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	116 1	1493 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1458	-0-	-252	-0-	96 1	1362 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		7	RRCID ->	257185	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7134 - 8568	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-
12		186 N	97	-0-	-89	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
04		180 N	85	-0-	-95	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		2	RRCID ->	257190	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	7150 - 8374	
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	177 1	412 3	N	-0-			-0-
12		682 N	205	-0-	-477	-0-	48 1	157 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	115	-0-	-1032	-0-	12 1	103 3	N	-0-			-0-
02		560 N	279	-0-	-281	-0-	31 1	248 3	N	-0-			-0-
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	228 1	1780 3	N	11	11 8		-0-
*04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	12 9						-0-
							253 1	1351 3	N	13	13 8		-0-
							14 9						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		3	RRCID ->	257196	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7166 - 7462	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 1	502 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 3	N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	25 1	430 3	N	-0-			-0-
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	22 1	386 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						-0-
03		496 N	410	-0-	-86	-0-	23 1	387 3	N	-0-			-0-
04		450 N	407	-0-	-43	-0-	24 1	383 3	N	-0-			-0-

HOLMAN		WELL #:		2610	RRCID ->	257198	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	6570 - 6596	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	204 1	1072 3	N	-0-			-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	237 1	901 3	N	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	189 1	889 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	814	-0-	-390	-0-	128 1	686 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	680	-0-	-467	-0-	96 1	584 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	865	-0-	-185	-0-	135 1	730 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014												
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

11		2100 N	1688	-0-	-412	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1631	-0-	-477	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
01		1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
04		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3	N	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484												
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	184	1	2	N	-0-	-0-
12		2511 N	2337	-0-	-174	-0-	169	1	2	N	1	-0-
								1	9		8	-0-
01		2449 N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	3	N	-0-	-0-
02		2156 N	1930	-0-	-226	-0-	142	1	3	N	1	-0-
								1	9		8	-0-
03		2325 N	1468	-0-	-857	-0-	110	1	3	N	-0-	-0-
04		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	160	1	3	N	2	-0-
								2	9		8	-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758												
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	2	Y	9	5
								10	9		6	
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	2	Y	9	7
								10	9		7	
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	3	Y	4	4
								4	9		7	
02		1484 N	692	-0-	-792	-0-	37	1	3	Y	1	5
								1	9			
03		1457 N	382	-0-	-1075	-0-	19	1	3	Y	-0-	-0-
04		1350 N	997	-0-	-353	-0-	54	1	3	Y	1	1
								1	9		5	

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740												
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	2	N	-0-	-0-
12		11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	2	N	-0-	-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	3	N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	3	N	-0-	-0-
03		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488												
11		1020 N	915	-0-	-105	-0-	40	1	3	N	-0-	-0-
12		1054 N	899	-0-	-155	-0-	42	1	3	N	-0-	-0-
01		992 N	904	-0-	-88	-0-	34	1	3	N	-0-	-0-
02		868 N	756	-0-	-112	-0-	31	1	3	N	-0-	-0-
03		899 N	849	-0-	-50	-0-	38	1	3	N	-0-	-0-
04		870 N	771	-0-	-99	-0-	36	1	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518												
11		390 N	181	-0-	-209	-0-	8	1	3	N	-0-	-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	3	N	-0-	-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	3	N	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	3	N	-0-	-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	3	N	-0-	-0-
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257325	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6364 - 7590	
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
11	2010 X	1741	-0-	-269	-0-	151 1	1588 2		Y	2			4
12	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	145 1	1625 2		Y	2	3 1		3
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	105 1	1181 3		Y	3	4 1		2
02	1624 N	1452	-0-	-172	-0-	116 1	1333 3		Y	3	3 1		2
03	1767 N	1396	-0-	-371	-0-	107 1	1287 3		Y	2	3 1		1
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	113 1	1342 3		Y	2			3

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6672 - 7632	
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	70 1	729 2		Y	1			2
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	56 1	627 2		Y	1	2 1		1
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	59 1	657 3		Y	1	1 1		1
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	50 1	573 3		Y	2	2 1		1
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	35 1	421 3		Y	-0-	1 1		-0-
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	47 1	555 3		Y	1			1

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257330	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3710 - 5932	
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	90 1	222 2		N	-0-			-0-
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	92 1	203 2		N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	92 1	227 3		N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	84 1	170 3		N	8	8 8		-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	66 1	180 3		N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	90 1	222 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		31	RRCID ->	257336	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	7204 - 7218	
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	90 1	2003 3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	99 1	2016 3		N	-0-			-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	81 1	2111 3		N	-0-			-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	80 1	1900 3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	95 1	2044 3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1738	-0-	-392	-0-	81 1	1657 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10E	RRCID ->	257477	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	4624 - 6430	
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654 3			N	-0-			-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3			N	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3			N	-0-			-0-
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	572 3			N	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3			N	-0-			-0-
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 106		WELL #:		11E	RRCID ->	257478	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 4370 - 6358	
M	O	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
11	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2492 X	2073	-0-	-419	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	2745	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	2594	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 110		WELL #:		6E	RRCID ->	257480	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3960 - 5804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
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-	

CANYON RANCH 110		WELL #:		5E	RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 5114 - 5762	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E	RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4596 - 6292	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 - 6260	
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	812 N	560	-0-	-252	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 - 6614	
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6000 - 6624	
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 107		WELL #:		21E	RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 - 6334			
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	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE		
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3		N	-0-		-0-		
12	682	N	139	-0-	-543	-0-	139	3		N	-0-		-0-		
01	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3		N	-0-		-0-		
02	588	N	50	-0-	-538	-0-	50	3		N	-0-		-0-		
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-		-0-		
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3		N	-0-		-0-		

CANYON RANCH		WELL #:		9112E	RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	4690 - 6600			
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-		
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-		
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		-0-		
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-		
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-		

CANYON RANCH 110		WELL #:		4E	RRCID ->	257492	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4616 - 5882			
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-		

CANYON RANCH		WELL #:		1069X	RRCID ->	257746	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4710 - 6482			
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3		N	-0-		-0-		
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-		-0-		
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-		-0-		
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-		
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-		-0-		
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3		N	-0-		-0-		

LANCASTER 185		WELL #:		4	RRCID ->	257760	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6300 - 8808			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110				Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110				Y	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110				Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110				Y	-0-		-0-		
03	1110		-0-	-0-	-1110					Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

RYAN		WELL #:		2203	RRCID ->	257765	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7450 - 8108			
11	4290	X	3617	-0-	-673	-0-	163	1	3425	2	Y	26	29	1	19
12	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	160	1	3321	2	Y	21	18	1	22
01	4402	X	3389	-0-	-1013	-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1	22
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	160	1	3289	3	Y	10	9	1	23
03	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	186	1	3553	3	Y	26	29	1	20
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	161	1	3246	3	Y	27	30	1	17
							30	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HOUGH 12		WELL #:		3	RRCID ->	257766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	5211	PERF.	2306 - 3680	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2040 N	1863	-0-	-177	-0-	149	1	1714	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	141	1	1798	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
01	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	141	1	1779	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	118	1	1489	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
03	1953 N	1133	-0-	-820	-0-	85	1	1046	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1737	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257852	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278 - 8680	
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	43	1	947	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	960	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	986	3	N	-0-		-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-		-0-
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	44	1	896	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	257874	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	7298 - 8614	
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	23	1	503	3	N	-0-		-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	25	1	514	3	N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-		-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #:		6	RRCID ->	258444	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5278 - 5670	
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	70	1	1023	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	92	1	1240	3	N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	N	15	15 8	-0-
						17	9						
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	3	N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	671	-0-	-709	-0-	48	1	623	3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #:		13	RRCID ->	258445	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	5706 - 6974	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	2		2
						2	9						
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	1		3
						1	9						
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	312	3	Y	-0-		2
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	452	3	Y	1		3
						1	9						
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	3	Y	-0-		3

CUSENBARY 58		WELL #:		12	RRCID ->	258447	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	4686 - 5714	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	N	-0-		-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	3	N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-		-0-
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	67	1	861	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	67	1	859	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162																	
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
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					4
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	2	4	9	Y	4	4	8			4
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					4
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	Y	7	7	8			3
03		1395 N	533	-0-	-862	-0-	533	3			Y	-0-					3
*04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					3

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290																	
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
12		527 N	167	-0-	-360	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	N	-0-					-0-
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578																	
11		390 N	240	-0-	-150	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04		420 N	208	-0-	-212	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000																	
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654																	
11		1020 N	920	-0-	-100	-0-	59	1	861	3	N	-0-					-0-
12		1023 N	981	-0-	-42	-0-	68	1	913	3	N	-0-					-0-
01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	71	1	905	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	-0-					-0-
03		992 N	931	-0-	-61	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
04		960 N	883	-0-	-77	-0-	64	1	819	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
SAWYER-JONES		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292				
M	O	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	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	N	-0-	-0-		
12	217 N	100	-0-	-117	-0-		4 1	96 3	N	-0-	-0-		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		12 1	273 3	N	-0-	-0-		
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		8 1	196 3	N	-0-	-0-		
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		9 1	208 3	N	-0-	-0-		
04	270 N	192	-0-	-78	-0-		8 1	184 3	N	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38 3	N	-0-	-0-		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	N	-0-	-0-		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 3	N	-0-	-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 3	N	-0-	-0-		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-		2 1	36 3	N	-0-	-0-		
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 3	N	-0-	-0-		

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050				
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-		141 1	1619 2	N	-0-	-0-		
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-		130 1	1657 2	N	-0-	-0-		
01	1798 N	1784	-0-	-14	-0-		131 1	1653 3	N	-0-	-0-		
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-		115 1	1453 3	N	-0-	-0-		
03	1798 N	1438	-0-	-360	-0-		108 1	1330 3	N	-0-	-0-		
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-		128 1	1547 3	N	-0-	-0-		

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568				
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		13 1	223 2	Y	1	1 1	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		14 1	242 2	Y	3	1 1	2 8	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	Y	1	1 1	-0-	-0-
02	224 N	81	-0-	-143	-0-		4 1	77 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	102	-0-	-146	-0-		6 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	60	-0-	-30	-0-		3 1	56 2	Y	1	1 1	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490				
11	180 N	164	-0-	-16	-0-		9 1	154 2	Y	1	1 1	-0-	
12	186 N	96	-0-	-90	-0-		5 1	90 2	Y	1	1 1	-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		14 1	233 2	Y	2	1 1	1	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		11 1	184 2	Y	-0-	-0-	1	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		11 1	196 2	Y	1	1 1	1	
04	240 N	188	-0-	-52	-0-		10 1	177 2	Y	1	1 1	1	

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178				
11	780 N	778	-0-	-2	-0-		62 1	716 2	N	-0-	-0-		
12	806 N	799	-0-	-7	-0-		58 1	741 2	N	-0-	-0-		
01	806 N	792	-0-	-14	-0-		58 1	734 3	N	-0-	-0-		
02	728 N	718	-0-	-10	-0-		53 1	665 3	N	-0-	-0-		
03	806 N	567	-0-	-239	-0-		42 1	525 3	N	-0-	-0-		
04	780 N	611	-0-	-169	-0-		47 1	564 3	N	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FISH		WELL #:		203	RRCID ->	258570	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2118 - 3786	
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
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN RANCH 134				WELL #:	3	RRCID ->	258571	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5650 - 7567
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-		-0-
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-		-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	930	3			N	-0-		-0-
03	1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-		-0-
04	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #:	108	RRCID ->	258584	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3296 - 3474
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

MAYFIELD SB				WELL #:	31	RRCID ->	258604	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	3112 - 4414
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GRAHAM				WELL #:	302	RRCID ->	258605	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	2950 - 3650
11	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	174	1	1999	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	158	1	2022	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	159	1	1994	3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1928	-0-	-116	-0-	141	1	1785	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	2170 N	1685	-0-	-485	-0-	126	1	1557	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1949	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						

MAYFIELD SB				WELL #:	28	RRCID ->	258606	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3210 - 3342
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	488	1	2340	3	N	-0-		-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	588	1	2751	3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	499	1	2316	2	N	-0-		-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	504	1	2662	2	N	-0-		-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	544	1	3027	2	N	-0-		-0-
*04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	473	1	2971	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054												
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
11		2280 X	1872	-0-	-408	-0-	150	1	1722	2	N	-0-
12		2356 X	1938	-0-	-418	-0-	141	1	1797	2	N	-0-
01		1984 N	1863	-0-	-121	-0-	137	1	1726	3	N	-0-
02		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	118	1	1488	3	N	-0-
								1			9	
03		1953 N	1339	-0-	-614	-0-	100	1	1239	3	N	-0-
04		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	130	1	1578	3	N	-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640												
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	3	N	-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	101	1	1358	3	N	-0-
01		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	103	1	1321	3	N	-0-
								15			9	
02		1372 N	1311	-0-	-61	-0-	97	1	1214	3	N	-0-
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	3	N	-0-
04		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	95	1	1227	3	N	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340												
11		660 N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-
01		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-
*04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218												
11		990 N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-
12		961 N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-
01		899 N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-
02		784 N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-
03		806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534												
11		150 N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	3	N	-0-
12		124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	N	-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	14	1	52	3	N	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392												
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	3
							3				9	
12		744 N	592	-0-	-152	-0-	57	1	534	2	Y	1
							1				9	
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	3
							3				9	
02		672 N	382	-0-	-290	-0-	33	1	348	3	Y	1
							1				9	
03		589 N	237	-0-	-352	-0-	14	1	222	3	Y	1
							1				9	
04		660 N	553	-0-	-107	-0-	32	1	520	3	Y	1
							1				9	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H. C. 38		WELL #:		14	RRCID ->	258635	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4518 - 5268	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	82 1	838 2	Y		4			7
						4 9							
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	91 1	859 2	Y		1	6 1		2
						1 9							
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	83 1	831 3	Y		3			5
						3 9							
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	74 1	770 3	Y		4	7 1		2
						4 9							
03	961 N	764	-0-	-197	-0-	45 1	716 3	Y		3			5
						3 9							
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	53 1	870 3	Y		3	7 1		1
						3 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258711	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7498 - 8496	
11	1290 N	688	-0-	-602	-0-	32 1	656 3	N		-0-		-0-	
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	60 1	1021 3	N		-0-		-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66 1	1131 3	N		-0-		-0-	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54 1	929 3	N		-0-		-0-	
03	1085 N	979	-0-	-106	-0-	54 1	925 3	N		-0-		-0-	
04	1170 N	925	-0-	-245	-0-	55 1	870 3	N		-0-		-0-	

CANYON RANCH 106		WELL #:		10X	RRCID ->	258927	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	6338 - 6410	
11	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648 3		N		-0-		-0-	
12	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662 3		N		-0-		-0-	
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 3		N		-0-		-0-	
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	1451 3		N		-0-		-0-	
03	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608 3		N		-0-		-0-	
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546 3		N		-0-		-0-	

EPPS, H. C. 38		WELL #:		15	RRCID ->	258928	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	4038 - 5224	
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	33 1	335 2	Y		2			3
						2 9							
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	24 1	229 2	Y		1	3 1		1
						1 9							
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	16 1	163 3	Y		-0-			1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	340 3	Y		2	2 1		1
						2 9							
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	4 1	58 3	Y		-0-			1
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	349 3	Y		2	2 1	1 8	-0-
						2 9							

EPPS, H. C. #39		WELL #:		15	RRCID ->	258929	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4966 - 6440	
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	73 1	745 2	Y		3			6
						3 9							
12	837 N	754	-0-	-83	-0-	72 1	681 2	Y		1	6 1		1
						1 9							
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	72 1	727 3	Y		3			4
						3 9							
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	Y		7	6 1	4 8	1
						8 9							
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	34 1	537 3	Y		3			4
						3 9							
04	780 N	670	-0-	-110	-0-	38 1	630 3	Y		2	5 1		1
						2 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

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
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	2	2 1	2
12	465 N	264	-0-	-201	-0-	2	9	250	2	Y	2	2 1	2
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	1	1 1	2
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	2	1 1	3
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	4	4 1	3
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	22	1	439	3	Y	3	4 1	2

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

11	4110 X	3842	-0-	-268	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
12	4216 X	3904	-0-	-312	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
01	4216 X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
02	3696 X	3345	-0-	-351	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
04	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	3490	3		N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	Y	5	6 1	3
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	51	1	768	2	Y	6	5 1	4
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	Y	6	6 1	4
02	840 N	557	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	Y	3	5 1	2
03	837 N	620	-0-	-217	-0-	38	1	579	3	Y	3	2 1	3
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	52	1	756	3	Y	7	6 1	4

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

11	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	84	1	1750	2	Y	12	14 1	9
12	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	85	1	1770	2	Y	12	9 1	12
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	5	5 1	12
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	5	5 1	12
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1764	3	Y	13	15 1	10
04	1980 N	1700	-0-	-280	-0-	80	1	1606	3	Y	13	15 1	8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

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
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	8	8 8		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	9 9	22 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	6 1	15 3	Y	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

11	450 N	411	-0-	-39	-0-	35 1	376 3	N	-0-			-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	33 1	334 3	N	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	34 1	359 3	N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	32 1	308 3	N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35 1	350 3	N	-0-			-0-
04	390 N	210	-0-	-180	-0-	13 1	197 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	216 3	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13 1	190 3	N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	22 1	391 3	N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	23 1	417 3	N	-0-			-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	21 1	377 3	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	413 3	N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	22 1	362 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-			-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	10 1	271 3	N	-0-			-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 3	N	-0-			-0-
03	310 X	290	-0-	-20	-0-	13 1	277 3	N	-0-			-0-
04	300 X	276	-0-	-24	-0-	13 1	263 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	32	-0-	-80	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

11	3780 X	2978	-0-	-802	-0-	135	1	2825	2	N	16	166 1	85
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3895	2	N	25		110
01	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	28	9	3218	3	N	12		122
02	3612 X	2931	-0-	-681	-0-	157	1	2740	3	N	53		175
03	4123 X	1769	-0-	-2354	-0-	13	9	1665	3	N	15		190
04	3990 X	3681	-0-	-309	-0-	87	1	3499	3	N	7	107 5	90
						17	9						
						174	1						
						8	9						

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

11	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	236	1	4940	2	Y	22	179 1	106
12	6107 X	4785	-0-	-1322	-0-	24	9	4536	2	Y	27		133
01	5921 X	4497	-0-	-1424	-0-	219	1	4259	3	Y	27		160
02	5348 X	3713	-0-	-1635	-0-	30	9	3511	3	Y	28		188
03	5456 X	5448	-0-	-8	-0-	171	1	5163	3	Y	14		202
04	5190 X	4793	-0-	-397	-0-	31	9	4532	3	Y	33		235
						270	1						
						15	9						
						225	1						
						36	9						

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

11	2040 X	939	-0-	-1101	-0-	187	1	744	2	Y	7		84
12	2108 X	1360	-0-	-748	-0-	8	9	1108	2	Y	25	20 8	89
01	3503 X	2618	-0-	-885	-0-	224	1	2191	3	Y	33	4 8	118
02	3164 X	2683	-0-	-481	-0-	28	9	2278	3	Y	26		144
03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	391	1	2923	3	Y	17		161
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	36	9	2892	3	Y	60	44 8	177
						376	1						
						29	9						
						446	1						
						19	9						
						428	1						
						66	9						

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	51	1	900	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	55	1	988	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	61	1	1002	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
POWELL 4		WELL #:		3	RRCID ->	260148	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7402 - 8280					
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	* AMT	EOM BALANCE
11	240 N	110	-0-	-130	-0-		5	1	104	2	Y	1	2	1			1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		1	9			Y	-0-	1	1			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2502	RRCID ->	260150	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7378 - 8046					
11	1500 N	1273	-0-	-227	-0-		58	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-		68	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1373	-0-	-177	-0-		64	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		56	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488 N	1156	-0-	-332	-0-		57	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-		62	1	1257	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2402	RRCID ->	260161	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7906 - 8190					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

WILSON, DUKE 183		WELL #:		9	RRCID ->	260209	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5252 - 8136					
11	300 N	271	-0-	-29	-0-		16	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-		16	1	258	3	N	-0-					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-		17	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-		15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-		17	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-		16	1	252	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		18E	RRCID ->	260566	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6296 - 6340					
11	600 N	555	-0-	-45	-0-		555	3			N	-0-					-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-		557	3			N	-0-					-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-		551	3			N	-0-					-0-
02	532 N	382	-0-	-150	-0-		382	3			N	-0-					-0-
03	558 N	338	-0-	-220	-0-		338	3			N	-0-					-0-
04	540 N	365	-0-	-175	-0-		365	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		17E	RRCID ->	260567	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6198 - 6294					
11	150 N	110	-0-	-40	-0-		110	3			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	3			N	-0-					-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-		85	3			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-		85	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 58		WELL #:		18	RRCID ->	260568	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5114 - 5634
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	
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	78	1	1143	3	N	-0-	-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	102	1	1304	3	N	-0-	-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	3	N	-0-	-0-
03	1364 N	758	-0-	-606	-0-	55	1	703	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	752	-0-	-598	-0-	54	1	698	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		17	RRCID ->	260569	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5102 - 5598
11	900 N	733	-0-	-167	-0-	47	1	686	3	N	-0-	-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	57	1	772	3	N	-0-	-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	N	-0-	-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		4	RRCID ->	260602	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	5224 - 6684
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		1	RRCID ->	260604	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7108 - 7232
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	3	N	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		18	RRCID ->	260608	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6886 - 7866
11	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	110	1	2429	3	N	-0-	-0-
12	2697 X	2243	-0-	-454	-0-	105	1	2138	3	N	-0-	-0-
01	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	2422	3	N	-0-	-0-
02	2436 X	2348	-0-	-88	-0-	95	1	2253	3	N	-0-	-0-
03	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	109	1	2340	3	N	-0-	-0-
04	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	114	1	2336	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		14	RRCID ->	260610	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7576 - 8460
11	4440 X	3965	-0-	-475	-0-	171	1	3787	3	N	6	6 8
12	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	163	1	3317	3	N	2	2 8
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	3911	3	N	-0-	-0-
02	4032 X	3375	-0-	-657	-0-	137	1	3238	3	N	-0-	-0-
03	4216 X	3906	-0-	-310	-0-	174	1	3732	3	N	-0-	-0-
04	3960 X	3665	-0-	-295	-0-	171	1	3492	3	N	2	2 8
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-		57	1	1189	2	Y	9	118
12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-		10	9	1157	2	Y	10	128
01	1364 N	1174	-0-	-190	-0-		11	9	1106	3	Y	13	141
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-		54	1	1045	3	Y	13	154
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		14	9	1147	3	Y	2	156
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		51	1	1147	3	Y	11	167
							14	9					
							60	1					
							2	9					
							57	1					
							12	9					

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380					
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		13	1	276	3	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		13	1	220	3	N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-		15	1	263	3	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		16	1	286	3	N	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		17	1	304	3	N	-0-	-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		18	1	299	3	N	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543					
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-

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707					
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-		56	1	820	3	N	-0-	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-		60	1	803	3	N	-0-	-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		58	1	738	3	N	8	-0-
							9	9				8	8
02	756 N	560	-0-	-196	-0-		41	1	519	3	N	-0-	-0-
03	837 N	695	-0-	-142	-0-		50	1	645	3	N	-0-	-0-
04	780 N	766	-0-	-14	-0-		55	1	711	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390					
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-		934	3			N	-0-	-0-
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-		947	3			N	-0-	-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-		934	3			N	-0-	-0-
02	868 N	851	-0-	-17	-0-		851	3			N	-0-	-0-
03	961 N	925	-0-	-36	-0-		925	3			N	-0-	-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-		880	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	1710 X	1497	-0-	-213	-0-	96 1	1401 3	N	-0-			-0-
12	1767 X	1560	-0-	-207	-0-	108 1	1452 3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	115 1	1479 3	N	16	16 8		-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	18 9	1318 3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	110 1	1415 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1387	-0-	-173	-0-	100 1	1287 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010			TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638			
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	34 1	445 3	N	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	33 1	463 3	N	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	29 1	452 3	N	-0-			-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	19 1	382 3	N	-0-			-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	22 1	427 3	N	-0-			-0-
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	21 1	404 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590			
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51 1	751 3	N	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61 1	821 3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	59 1	757 3	N	8	8 8		-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	9 9	609 3	N	-0-			-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	48 1	741 3	N	-0-			-0-
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	58 1	740 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636			
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	122 1	1795 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	140 1	1881 3	N	-0-			-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	147 1	1879 3	N	21	21 8		-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	23 9	1683 3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	134 1	1715 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	133 1	1777 3	N	-0-			-0-

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198			
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42 1	870 2	Y	7	2 1		5
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	8 9	731 2	Y	5	5 1		5
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	35 1	678 3	Y	2	2 1		5
02	868 X	595	-0-	-273	-0-	33 1	565 3	Y	2	2 1		5
03	961 X	605	-0-	-356	-0-	2 9	572 3	Y	3	5 1		3
04	930 X	561	-0-	-369	-0-	28 1	529 3	Y	5	5 1		3

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 9		Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26 1	39 3	Y	-0-			-0-

						6 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 2A		WELL #:		8	RRCID ->	260919	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	5684 - 5932
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
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-	-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-	-0-
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	7	1	134	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		17	RRCID ->	261025	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4968 - 6540
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-	1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1	1
						1	9					1
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	3	Y	1	1
						1	9					1
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		16	RRCID ->	261047	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5402 - 5680
11	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	96	1	1405	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	100	1	1340	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	107	1	1372	3	N	15	15 8
						17	9					-0-
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	100	1	1262	3	N	-0-	-0-
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	101	1	1295	3	N	-0-	-0-
04	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	95	1	1225	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		19	RRCID ->	261382	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	4990 - 5255
11	1200 X	829	-0-	-371	-0-	73	1	753	2	Y	3	6
						3	9					
12	1147 X	720	-0-	-427	-0-	69	1	650	2	Y	1	6 1
						1	9					1
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5	6
						6	9					
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	4	8 1
						4	9					2
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	4	6
						4	9					
04	1110 N	811	-0-	-299	-0-	46	1	763	3	Y	2	7 1
						2	9					1

HOLMAN		WELL #:		2504	RRCID ->	261405	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6924 - 6940
11	13320 X	10876	-0-	-2444	-0-	1740	1	9136	3	N	-0-	-0-
12	13764 X	10776	-0-	-2988	-0-	2241	1	8535	3	N	-0-	-0-
01	13516 X	10839	-0-	-2677	-0-	1901	1	8938	3	N	-0-	-0-
02	11368 X	9527	-0-	-1841	-0-	1496	1	8031	3	N	-0-	-0-
03	12152 X	7793	-0-	-4359	-0-	1101	1	6692	3	N	-0-	-0-
04	10890 X	10277	-0-	-613	-0-	1608	1	8669	3	N	-0-	-0-

HOLMAN		WELL #:		2613	RRCID ->	261410	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	4852 - 5271
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	128	1	672	3	N	-0-	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	166	1	633	3	N	-0-	-0-
01	868 N	697	-0-	-171	-0-	122	1	575	3	N	-0-	-0-
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	92	1	491	3	N	-0-	-0-
03	806 N	575	-0-	-231	-0-	81	1	494	3	N	-0-	-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	130	1	698	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842				RRCID -> 261414		COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7382	- 7984	
MARIGLIANO		WELL #: 1702												
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	853	-0-	-227	-0-	39	1	814	2	Y	-0-			113
12	1147 N	897	-0-	-250	-0-	41	1	852	2	Y	4			117
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	45	1	926	3	Y	3			120
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	5			125
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	Y	-0-			125
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	Y	18			143

POWELL 13A		WELL #: 1H				RRCID -> 261635		COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF. N/A	
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8				RRCID -> 261637		COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7414	- 8276
11	9690 X	7342	-0-	-2348	-0-	342	1	6989	3	N	10	10 8	-0-
12	10199 X	8293	-0-	-1906	-0-	457	1	7817	3	N	17	17 8	-0-
01	10199 X	7710	-0-	-2489	-0-	422	1	7282	3	N	5	5 8	-0-
02	9212 X	6685	-0-	-2527	-0-	366	1	6301	3	N	16	16 8	-0-
03	8370 X	7579	-0-	-791	-0-	418	1	7152	3	N	8	8 8	-0-
04	8040 X	7455	-0-	-585	-0-	440	1	6993	3	N	20	20 8	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6				RRCID -> 261638		COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 7524	- 8452
11	48720 X	43973	-0-	-4747	-0-	2053	1	41920	3	N	-0-		-0-
12	50344 X	43382	-0-	-6962	-0-	2397	1	40985	3	N	-0-		-0-
01	52235 X	42620	-0-	-9615	-0-	2337	1	40283	3	N	-0-		-0-
02	44184 X	36615	-0-	-7569	-0-	2012	1	34603	3	N	-0-		-0-
03	47058 X	39427	-0-	-7631	-0-	2177	1	37250	3	N	-0-		-0-
04	43980 X	37316	-0-	-6664	-0-	2204	1	35059	3	N	48	48 8	-0-

MEADOR 57		WELL #: 9				RRCID -> 261640		COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6576	- 7972
11	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	167	1	2208	2	N	33	6 8	40
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	169	1	2259	2	N	42	30 1	11 8
01	0 W	2407	-0-	2407	2407	159	1	2212	3	N	33	61 1	3 8
02	0 W	2035	-0-	2035	4442	144	1	1862	3	N	26	2 8	34
03	0 W	1507	-0-	1507	5949	104	1	1381	3	N	20	29 1	25
04	0 W	1496	-0-	1496	7445	116	1	1360	3	N	18	27 1	16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

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
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

11	3000 N	1083	-0-	-1917	32156	71	1	1012	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1059	-0-	-2041	30115	63	1	994	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	3100 N	1046	-0-	-2054	28061	60	1	986	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895	26166	54	1	851	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	991	-0-	-2109	24057	55	1	936	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	1032	-0-	-1968	22089	56	1	973	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	3			5
						3	9							
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	69	1	654	2	Y	1	5 1		1
						1	9							
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	64	1	641	3	Y	3			4
						3	9							
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	2	5 1		1
						2	9							
03	713 N	506	-0-	-207	-0-	30	1	474	3	Y	2			3
						2	9							
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	39	1	634	3	Y	3	5 1		1
						3	9							

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	10	11 1	2 8	6
						11	9							
12	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	78	1	1561	2	Y	13	9 1	1 8	9
						14	9							
01	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	75	1	1508	3	Y	10	12 1		7
						11	9							
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	68	1	1313	3	Y	10	11 1		6
						11	9							
03	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1189	3	Y	10	5 1	4 8	7
						11	9							
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	77	1	1427	3	Y	14	12 1	1 8	8
						15	9							

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

11	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
03	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 106		WELL #:		13E	RRCID ->	261807	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4612 - 6424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		403	RRCID ->	261811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6617 - 8190
11	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	59	1	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	64	1	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	N	-0-		-0-	
02	1288 N	1276	-0-	-12	-0-	51	1	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	N	-0-		-0-	

SIMMONS 3		WELL #:		13	RRCID ->	261815	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6628 - 7592
11	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	222	1	N	3		6	
12	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	213	1	N	4	5 1	5	
01	0 W	2528	-0-	2528	2528	206	1	N	5	5 1	5	
02	0 W	2291	-0-	2291	4819	183	1	N	5	6 1	4	
03	0 W	2206	-0-	2206	7025	169	1	N	3	5 1	2	
04	0 W	2370	-0-	2370	9395	184	1	N	3		5	

SHURLEY 142		WELL #:		33	RRCID ->	261903	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	5174 - 6492
11	3000 N	567	-0-	-2433	3383	36	1	Y	3	4 1	2	
12	3100 N	564	-0-	-2536	847	35	1	Y	4	3 1	3	
01	1402 N	555	-0-	-847	-0-	34	1	Y	3	4 1	2	
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	30	1	Y	4	4 1	2	
03	558 N	266	-0-	-292	-0-	16	1	Y	2	2 1	2	
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	33	1	Y	4	3 1	3	

MEADOR 178		WELL #:		14	RRCID ->	261908	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6196 - 7238
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	3	3 8	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 126		WELL #:		30	RRCID ->	261949	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5362 -	6576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1083	-0-	-1917	13662	61	1	1015	2	N	6	5	3
12	3100 N	522	-0-	-2578	11084	31	1	488	2	N	3	4	2
01	3100 N	1334	-0-	-1766	9318	74	1	1254	3	N	5	3	4
02	2800 N	1025	-0-	-1775	7543	55	1	969	3	N	1		5
03	3100 N	731	-0-	-2369	5174	36	1	694	3	N	1	5	1
*04	3000 N	735	-0-	-2265	2909	40	1	693	3	N	2	2	1

HOLMAN		WELL #:		2614	RRCID ->	261951	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6396 -	6792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		5	RRCID ->	262014	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8192 -	8432
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	N	-0-		-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	-0-		-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	46	1	795	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	832	-0-	-253	-0-	46	1	786	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	700	-0-	-320	-0-	41	1	659	3	N	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #:		33	RRCID ->	262048	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	4922 -	6308
11	3000 N	1287	-0-	-1713	8387	152	1	1127	2	Y	7	3	4
12	3100 N	1298	-0-	-1802	6585	161	1	1130	2	Y	6	6	4
01	3100 N	1338	-0-	-1762	4823	166	1	1169	3	Y	3	4	3
02	2800 N	1222	-0-	-1578	3245	153	1	1060	3	Y	8	3	4
03	3100 N	1062	-0-	-2038	1207	122	1	936	3	Y	4	4	4
*04	2414 N	1207	-0-	-1207	-0-	160	1	1043	3	Y	4	6	2

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		7	RRCID ->	262074	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7440 -	8054
11	4530 X	3675	-0-	-855	-0-	172	1	3503	3	N	-0-		-0-
12	4588 X	3307	-0-	-1281	-0-	183	1	3124	3	N	-0-		-0-
01	4588 X	3045	-0-	-1543	-0-	167	1	2878	3	N	-0-		-0-
02	4144 X	2853	-0-	-1291	-0-	157	1	2696	3	N	-0-		-0-
03	0 W	2490	-0-	2490	2490	138	1	2352	3	N	-0-		-0-
04	0 W	2775	-0-	2775	5265	164	1	2611	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

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
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	66 1	1386 2	N	3			97
12	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	3 9						97
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	67 1	1378 2	N	-0-			103
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	62 1	1272 3	N	6			113
03	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	7 9						122
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	54 1	1104 3	N	10			128
						11 9						
						67 1	1275 3	N	9			
						10 9						
						60 1	1218 3	N	6			
						7 9						

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	146 1	1472 2	Y	3	4 1		3
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	3 9						2
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173 1	1617 2	Y	5	6 1		6
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	6 9						2
03	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	178 1	1648 3	Y	4			3
04	1770 N	1527	-0-	-243	-0-	4 9						6
						160 1	1446 3	Y	3	7 1		
						3 9						
						113 1	1119 3	Y	1			
						1 9						
						142 1	1382 3	Y	3			
						3 9						

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

11	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	102	1	1580	3	N	-0-			-0-
12	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	99	1	1565	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	105	1	1585	3	N	-0-			-0-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	100	1	1473	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1175	-0-	-475	-0-	70	1	1105	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	137	1	2120	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	136	1	2148	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	137	1	2069	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	127	1	1892	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	138	1	2044	3	N	-0-			-0-
*04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	128	1	2006	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	83	1	1292	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	87	1	1372	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	78	1	1169	3	N	-0-	1	1 8	-0-
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	87	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	78	1	1226	3	N	-0-			-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

11	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	333	-0-	-907	-0-	15	1	318	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	Y	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	3	Y	-0-			-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

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
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	38	1	797	2	N	2		122
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	43	1	882	2	N	71		193
01	899 N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	3	N	-0-		193
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	33	1	671	3	N	2		195
03	992 N	887	-0-	-105	-0-	43	1	830	3	N	13	156 1	52
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	8		60

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-		-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-		-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
04	0 W	220	-0-	220	220	10	1	210	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	Y	3		3
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	71	1	1081	2	Y	1	3 1	1
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	61	1	1024	3	Y	2	2 1	1
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	52	1	937	3	Y	2		3
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	63	1	1025	3	Y	1	3 1	1
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	58	1	931	3	Y	1		2

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-		-0-
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	39	1	689	3	N	-0-		-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	38	1	687	3	N	-0-		-0-
02	812 N	571	-0-	-241	-0-	30	1	541	3	N	-0-		-0-
03	0 W	606	-0-	606	606	33	1	573	3	N	-0-		-0-
04	0 W	564	-0-	564	1170	32	1	532	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262416	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100		
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
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		4	RRCID ->	262486	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8338 - 8460		
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	3	N	-0-			-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	-0-			-0-
*04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	148	1	2351	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 57 2		WELL #:		3	RRCID ->	262673	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7272 - 7454		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		11	RRCID ->	262729	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7416 - 8236		
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	44	1	890	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	53	1	914	3	N	-0-			-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-			-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	46	1	796	3	N	-0-			-0-
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-			-0-
04	930 N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	3	N	-0-			-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID ->	262756	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918 - 7804		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2		3	9	N	3	3 8	-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1610	RRCID ->	262772	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6884 - 8156		
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	52	1	1081	2	N	1			41
12	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	59	1	1212	2	N	-0-			41
01	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-			41
02	1064 N	1001	-0-	-63	-0-	46	1	955	3	N	-0-			41
03	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1096	3	N	-0-			41
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	N	-0-			41

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #:		1	RRCID ->	262952	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7246 - 8228				
M	O	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
11	960 N	866	-0-	-94	-0-			39	1	827	2	N	-0-			-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-			42	1	870	2	N	-0-			-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-			42	1	854	3	N	-0-			-0-
02	812 N	803	-0-	-9	-0-			37	1	766	3	N	-0-			-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-			44	1	842	3	N	-0-			-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-			40	1	812	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		10	RRCID ->	263013	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7456 - 8374				
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-			47	1	965	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-			49	1	860	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-			49	1	881	3	N	-0-			-0-
02	952 N	815	-0-	-137	-0-			43	1	772	3	N	-0-			-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-			47	1	819	3	N	-0-			-0-
04	900 N	804	-0-	-96	-0-			46	1	758	3	N	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #:		11	RRCID ->	263016	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6578 - 8020				
11	1800 X	1699	-0-	-101	-0-			118	1	1560	2	N	19			28
								21	9							
12	1829 X	1514	-0-	-315	-0-			104	1	1389	2	N	19	21	1	26
								21	9							
01	1736 N	1458	-0-	-278	-0-			96	1	1342	3	N	18	38	1	6
								20	9							
02	1596 N	582	-0-	-1014	-0-			41	1	533	3	N	7			13
								8	9							
03	1519 N	1291	-0-	-228	-0-			89	1	1183	3	N	17	11	1	19
								19	9							
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			135	1	1574	3	N	20	21	1	18
								22	9							

SIMMONS RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	263039	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6256 - 7621				
11	1800 N	1540	-0-	-260	-0-			1540	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1010	-0-	-819	-0-			1010	2			N	-0-			-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			2141	3	6	9	N	5	5	8	-0-
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-			2104	3			N	-0-			-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			1780	3			N	-0-			-0-
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-			2244	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		10	RRCID ->	263040	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7438 - 8290				
11	3120 X	2390	-0-	-730	-0-			112	1	2278	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2259	-0-	-841	-0-			125	1	2134	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	2222	-0-	-661	-0-			122	1	2100	3	N	-0-			-0-
02	2464 X	1873	-0-	-591	-0-			103	1	1770	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1979	-0-	-594	-0-			109	1	1870	3	N	-0-			-0-
04	2400 X	1843	-0-	-557	-0-			109	1	1734	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2505	RRCID ->	263324	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7364 - 7424				
11	390 N	286	-0-	-104	-0-			13	1	273	2	N	-0-			2
12	403 N	217	-0-	-186	-0-			10	1	207	2	N	-0-			2
01	403 N	340	-0-	-63	-0-			16	1	324	3	N	-0-			2
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-			13	1	273	3	N	-0-			2
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-			17	1	330	3	N	-0-			2
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-			16	1	326	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036													
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
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-		87 1	1784 3	N	-0-		-0-
12		2046 N	1952	-0-	-94	-0-		108 1	1844 3	N	-0-		-0-
01		1984 N	1951	-0-	-33	-0-		107 1	1844 3	N	-0-		-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		96 1	1650 3	N	-0-		-0-
03		1953 N	1811	-0-	-142	-0-		100 1	1711 3	N	-0-		-0-
04		1890 N	1688	-0-	-202	-0-		100 1	1588 3	N	-0-		-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500													
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-		30 1	611 3	N	-0-		-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-		38 1	646 3	N	-0-		-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-		40 1	687 3	N	-0-		-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-		35 1	608 3	N	-0-		-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-		42 1	711 3	N	-0-		-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-		41 1	649 3	N	-0-		-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050													
11		960 N	877	-0-	-83	-0-		41 1	836 3	N	-0-		-0-
12		961 N	902	-0-	-59	-0-		50 1	852 3	N	-0-		-0-
01		930 N	902	-0-	-28	-0-		49 1	853 3	N	-0-		-0-
02		812 N	791	-0-	-21	-0-		43 1	748 3	N	-0-		-0-
03		899 N	862	-0-	-37	-0-		48 1	814 3	N	-0-		-0-
04		870 N	829	-0-	-41	-0-		49 1	780 3	N	-0-		-0-

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398													
11		720 N	577	-0-	-143	-0-		26 1	551 2	N	-0-		-0-
12		682 N	165	-0-	-517	-0-		8 1	157 2	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02		532 N	493	-0-	-39	-0-		23 1	470 3	N	-0-		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-		26 1	502 3	N	-0-		-0-
*04		500 N	500	-0-	-0-	-0-		24 1	476 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426													
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		-0-
03		64 X	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420													
11		4020 X	3836	-0-	-184	-0-		178 1	3658 3	N	-0-		-0-
12		4154 X	3109	-0-	-1045	-0-		168 1	2941 3	N	-0-		-0-
01		4154 X	3432	-0-	-722	-0-		180 1	3252 3	N	-0-		-0-
02		3724 X	2868	-0-	-856	-0-		152 1	2716 3	N	-0-		-0-
03		4123 X	3085	-0-	-1038	-0-		166 1	2919 3	N	-0-		-0-
04		3840 X	3381	-0-	-459	-0-		195 1	3186 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482													
11		6000 X	5285	-0-	-715	-0-		245 1	5040 3	N	-0-		-0-
12		5301 X	4063	-0-	-1238	-0-		220 1	3843 3	N	-0-		-0-
01		5549 X	4947	-0-	-602	-0-		260 1	4687 3	N	-0-		-0-
02		5012 X	4429	-0-	-583	-0-		235 1	4194 3	N	-0-		-0-
03		5549 X	4179	-0-	-1370	-0-		225 1	3954 3	N	-0-		-0-
04		5280 X	3819	-0-	-1461	-0-		220 1	3599 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 4				WELL #: 4	RRCID -> 264163	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 7404 - 7426				
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
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	37 1 7 9	785 2	Y	6	7 1		4
12	992 N	786	-0-	-206	-0-	36 1 6 9	744 2	Y	5	4 1		5
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	41 1 2 9	832 3	Y	2	2 1		5
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	36 1 2 9	743 3	Y	2	2 1		5
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40 1 7 9	767 3	Y	6	7 1		4
04	840 N	757	-0-	-83	-0-	35 1 8 9	714 3	Y	7	7 1		4

POWELL 4				WELL #: 6	RRCID -> 264164	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7376 - 8020				
11	3420 X	2738	-0-	-682	-0-	124 1 21 9	2593 2	Y	19	22 1		14
12	3255 X	2634	-0-	-621	-0-	120 1 19 9	2495 2	Y	17	14 1		17
01	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	133 1 8 9	2721 3	Y	7	7 1		17
02	2828 X	2273	-0-	-555	-0-	105 1 8 9	2160 3	Y	7	7 1		17
03	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	125 1 20 9	2389 3	Y	18	21 1		14
04	2760 X	2319	-0-	-441	-0-	109 1 19 9	2191 3	Y	17	20 1		11

FISHER 131				WELL #: 1	RRCID -> 264165	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5832 - 7122				
11	5190 X	2892	-0-	-2298	-0-	208 1 11 9	2673 2	Y	10			13
12	3844 X	2283	-0-	-1561	-0-	169 1 7 9	2107 2	Y	6			19
01	3844 X	2950	-0-	-894	-0-	190 1 15 9	2745 3	Y	14	20 1		13
02	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	216 1 2 9	2420 3	Y	2			15
03	3627 X	1965	-0-	-1662	-0-	163 1 1 9	1801 3	Y	1			16
*04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	331 1 3 9	3049 3	Y	3			19

HOLLENBECK A				WELL #: 5601	RRCID -> 264270	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6644 - 7970				
11	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	137 1 2 9	1810 2	N	2	2 8		-0-
12	2263 X	1963	-0-	-300	-0-	136 1 3 9	1824 2	N	3	3 8		-0-
01	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	107 1	1495 3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1708	-0-	-112	-0-	122 1 2 9	1584 3	N	2	2 8		-0-
03	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	123 1	1638 3	N	-0-			-0-
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	131 1 4 9	1537 3	N	4	4 8		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264454	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6854 - 8168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	85	1	1881	3	N	-0-		-0-	
12	2139 X	1202	-0-	-937	-0-	56	1	1144	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
01	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	77	1	1996	3	N	-0-		-0-	
02	1848 N	1667	-0-	-181	-0-	68	1	1599	3	N	-0-		-0-	
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-		-0-	
04	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	90	1	1836	3	N	-0-		-0-	

MARIGLIANO		WELL #:		1606	RRCID ->	264543	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7348 - 8124		
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-	

POWELL 14		WELL #:		6	RRCID ->	264595	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	N/A		
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-	

MAYFIELD SB		WELL #:		29	RRCID ->	264596	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3242 - 3324		
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	264	1	1268	3	N	-0-		-0-	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	295	1	1381	3	N	-0-		-0-	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	N	-0-		-0-	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	237	1	1318	2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	207	1	1303	2	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #:		285H	RRCID ->	264681	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7445 - 10752		
11	11580 X	9798	-0-	-1782	-0-	552	1	9185	2	N	55		212	
						61	9							
12	11563 X	9680	-0-	-1883	-0-	544	1	9094	2	N	38		250	
						42	9							
01	10819 X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191 1	98	
						43	9							
02	9772 X	8306	-0-	-1466	-0-	452	1	7815	2	N	35		133	
						39	9							
03	10447 X	8906	-0-	-1541	-0-	484	1	8387	2	N	32		165	
						35	9							
04	9810 X	8484	-0-	-1326	-0-	437	1	8030	2	N	15		180	
						17	9							

FISHER 132		WELL #:		3	RRCID ->	264682	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7418 - 7606		
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	3	N	-0-		-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	N	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	197	-0-	-361	-0-	18	1	179	3	N	-0-		-0-	
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

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
11	1350 X	907	-0-	-443	-0-	39 1	867 3	N	1	1 8		-0-
12	1395 X	779	-0-	-616	-0-	1 9	741 3	N	4	4 8		-0-
01	1147 N	551	-0-	-596	-0-	4 9	529 3	N	-0-			-0-
02	840 N	447	-0-	-393	-0-	2 1	427 3	N	2	2 8		-0-
03	775 N	385	-0-	-390	-0-	2 9	369 3	N	-0-			-0-
04	540 N	251	-0-	-289	-0-	16 1	241 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

11	10350 X	7180	-0-	-3170	-0-	1224 1	5837 2	N	108			312
12	9920 X	6874	-0-	-3046	-0-	119 9	5601 2	N	103	163 1		252
01	7812 X	6157	-0-	-1655	-0-	1160 1	4853 3	N	125	160 1		217
02	7056 X	5947	-0-	-1109	-0-	113 9	4694 3	N	128			345
03	7812 X	6584	-0-	-1228	-0-	138 9	5240 3	N	92	165 1		272
04	7170 X	6677	-0-	-493	-0-	1112 1	5293 3	N	151	188 1		235
						141 9						
						1243 1						
						101 9						
						166 9						

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

11	0 W	3089	-0-	3089	251934	144 1	2945 3	N	-0-			-0-
12	0 W	2845	-0-	2845	254779	157 1	2688 3	N	-0-			-0-
01	257522 X	2743	-0-	-254779	-0-	150 1	2593 3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2353	-0-	-811	-0-	129 1	2224 3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	155 1	2646 3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2557	-0-	-533	-0-	151 1	2406 3	N	-0-			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4281 - 4314

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
POWELL 7				WELL #:	2	RRCID ->	268243	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 - 8346	
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
11	810 X	558	-0-	-252	-0-	25 1	529 2	Y	4	4 1				3
12	744 X	660	-0-	-84	-0-	4 9	626 2	Y	4	3 1				4
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	4 9	610 3	Y	2	2 1				4
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	2 9	449 3	Y	2	2 1				4
03	651 N	446	-0-	-205	-0-	2 9	422 3	Y	2	4 1				2
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 9	604 3	Y	6	4 1	1 8			3
						7 9								

POWELL 7				WELL #:	5	RRCID ->	268249	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7358 - 8134	
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	14 1	300 2	Y	3	3 1				2
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	3 9	290 2	Y	2	2 1				2
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	2 9	315 3	Y	1	1 1				2
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	308 3	Y	1	1 1				2
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1 9	314 3	Y	3	3 1				2
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	3 9	292 3	Y	3	3 1				2
						3 9								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'				WELL #:	2	RRCID ->	268251	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	6884 - 8114	
11	1440 N	1058	-0-	-382	-0-	46 1	1012 3	N	-0-					-0-
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	44 1	889 3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	47 1	1207 3	N	-0-					-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47 1	1103 3	N	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	55 1	1180 3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	54 1	1110 3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'				WELL #:	5	RRCID ->	268252	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	6932 - 8146	
11	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	77 1	1698 3	N	-0-					-0-
12	2790 X	858	-0-	-1932	-0-	40 1	818 3	N	-0-					-0-
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	109 1	2815 3	N	-0-					-0-
02	2520 X	2471	-0-	-49	-0-	100 1	2371 3	N	-0-					-0-
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	97 1	2091 3	N	-0-					-0-
04	2820 X	1758	-0-	-1062	-0-	82 1	1676 3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36				WELL #:	6	RRCID ->	268253	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7490 - 8228	
11	990 X	900	-0-	-90	-0-	42 1	858 3	N	-0-					-0-
12	992 X	845	-0-	-147	-0-	46 1	799 3	N	-0-					-0-
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	46 1	833 3	N	-0-					-0-
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	42 1	758 3	N	-0-					-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46 1	806 3	N	-0-					-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	46 1	759 3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

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
11	1560 X	1218	-0-	-342	-0-	55 1	1162 2	N	1	71
						1 9				
12	1519 X	1148	-0-	-371	-0-	53 1	1095 2	N	-0-	71
01	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	50 1	1021 3	N	-0-	71
02	1148 N	952	-0-	-196	-0-	44 1	908 3	N	-0-	71
03	0 W	1071	-0-	1071	1071	53 1	1018 3	N	-0-	71
04	0 W	1084	-0-	1084	2155	49 1	991 3	N	40	111
						44 9				

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

11	1800 X	1533	-0-	-267	-0-	151 1	1289 2	N	9	100
						83 3	10 9			
12	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	162 1	1281 2	N	23	123
						135 3	25 9			
01	1860 X	1559	-0-	-301	-0-	143 1	1296 2	N	29	152
						88 3	32 9			
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	139 1	1254 2	N	-0-	152
						47 3				
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	157 1	1339 2	N	41	193
						57 3	45 9			
04	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	150 1	1202 2	N	30	223
						42 3	33 9			

INCLINE ENERGY DEAL, OTIS WELL #: 423656 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22" WELL #: 465296 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION SUTTON "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
WELL #: 3005		RRCID -> 266156		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5392 - 5398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3840 X	2896	-0-	-944	-0-	1477 1	1419 2	N		-0-					-0-
12		3689 X	3221	-0-	-468	-0-	1778 1	1443 2	N		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	2298	1072 1	1226 2	N		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	4699	1069 1	1332 2	N		-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	7853	1877 1	1277 2	N		-0-					-0-
*04		7853 X	-0-	-0-	-7853	-0-			N		-0-					-0-

EPPS 48		WELL #: 1		RRCID -> 266774		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 5548		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
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-

EPPS 48		WELL #: 2		RRCID -> 271252		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6340 - 6388						
11		0 Z	5749	-0-	5749	233715	1259 1	4490 2	N		-0-					-0-
12		0 Z	6979	-0-	6979	240694	1682 1	5297 2	N		-0-					-0-
01		0 Z	6786	-0-	6786	247480	1358 1	5428 2	N		-0-					-0-
*02	253181 X	5701	-0-	-247480	-0-	898 1	4796 2	N		6	6	8				-0-
*03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1509 1	6046 2	N		-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E-		491552		WELL #: 1		RRCID -> 066402		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 8280		PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. ROUSSELOT, DORIS M.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 055861		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8338		PERF. N/A				
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71 1	564 2	N		1						1
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N		-0-						1
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	3 1	38 2	N		-0-						1
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	7 1	85 2	N		-0-						1
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	4 1	41 2	N		-0-						1
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N		-0-						1

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 2		RRCID -> 056174		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 6909 - 7242						
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55 1	443 2	N		1						1
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 2	N		-0-						1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38 1	425 2	N		-0-						1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97 1	1157 2	N		-0-						1
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	39 1	408 2	N		-0-						1
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37 1	431 2	N		-0-						1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058475		COMPL. DATE 03/09/1974			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-		55	1	443	2	N	1			1
12	403 N	204	-0-	-199	-0-		16	1	188	2	N	-0-			1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	N	-0-			1
02	224 N	70	-0-	-154	-0-		5	1	65	2	N	-0-			1
03	217 N	45	-0-	-172	-0-		4	1	41	2	N	-0-			1
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4	1	43	2	N	-0-			1

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058476		COMPL. DATE 03/08/1974			TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A						
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		40	1	322	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-		34	1	411	2	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-		41	1	457	2	N	-0-			-0-
02	280 N	142	-0-	-138	-0-		11	1	131	2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-		46	1	490	2	N	-0-			-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-		45	1	517	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A						
11	90 N	45	-0-	-45	-0-		5	1	40	2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-		13	1	161	2	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		25	1	283	2	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		3	1	33	2	N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-		31	1	326	2	N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-		30	1	345	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450						
11	150 N	46	-0-	-104	-0-		5	1	40	2	N	1			1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	N	-0-			1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	N	-0-			1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-		24	1	288	2	N	-0-			1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		4	1	41	2	N	-0-			1
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4	1	43	2	N	-0-			1

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473						
11	540 N	45	-0-	-495	-0-		5	1	40	2	N	-0-			18
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		47	1	575	2	N	-0-			18
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-		66	1	741	2	N	-0-			18
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		17	1	203	2	N	-0-			18
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		69	1	734	2	N	-0-			18
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-		67	1	776	2	N	-0-			18

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326						
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		41	1	327	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		14	1	168	2	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		9	1	103	2	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		32	1	379	2	N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-		12	1	122	2	N	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		11	1	129	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155531	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7170 - 7184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	N	-0-			-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12 1	122 2	N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	11 1	129 2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	155532	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7228 - 7358	
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	N	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 2	N	-0-			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	156549	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7194 - 7436	
11	510	N	45	-0-	-465	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	429 2	N	-0-			-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	26 1	296 2	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-			-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	15 1	163 2	N	-0-			-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	15 1	172 2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	156550	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7238 - 7550	
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47 1	575 2	N	-0-			-0-
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	32 1	363 2	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 2	N	-0-			-0-
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	15 1	163 2	N	-0-			-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	15 1	172 2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID ->	156588	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6904 - 7113	
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	5 1	41 2	N	1			19
							1 9						
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N	-0-			19
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	457 2	N	-0-			19
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36 1	425 2	N	-0-			19
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46 1	490 2	N	-0-			19
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44 1	517 2	N	-0-			19

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP		503970											
SHURLEY RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	110654	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5427 - 5673	
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-			-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970														
SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662														
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
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	558 N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737														
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907														
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086														
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094														
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975												
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A												
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	AMT	BALANCE
11		150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
12		186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	-0-	12	1	186	2	Y	-0-
02		288 N	90	-0-	-198	-0-	6	1	84	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A												
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	290	-0-	290	-0-	17	1	273	2	Y	-0-
02		519 N	229	-0-	-290	-0-	15	1	214	2	Y	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	12	1	214	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	524	-0-	524	-0-	31	1	493	2	Y	-0-
02		987 N	463	-0-	-524	-0-	30	1	433	2	Y	-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-
04		510 N	455	-0-	-55	-0-	23	1	432	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A												
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	440	-0-	440	-0-	25	1	415	2	Y	-0-
02		780 N	340	-0-	-440	-0-	23	1	317	2	Y	-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-
04		420 N	322	-0-	-98	-0-	17	1	305	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	121	-0-	121	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
02		220 N	99	-0-	-121	-0-	6	1	93	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 503975									
ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	18	1	297	2	Y	-0-
02	611 N	296	-0-	-315	-0-	19	1	277	2	Y	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1307		RRCID -> 059281		COMPL. DATE 08/02/1974		TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A			
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	27	1	432	2	Y	-0-
02	669 N	210	-0-	-459	-0-	13	1	197	2	Y	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1306		RRCID -> 059633		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A			
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	18	1	298	2	Y	-0-
02	506 N	190	-0-	-316	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1703		RRCID -> 059696		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1405		RRCID -> 059936		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	22	1	340	2	Y	-0-
02	704 N	342	-0-	-362	-0-	23	1	319	2	Y	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1404		RRCID -> 060144		COMPL. DATE 11/08/1974		TOTAL DEPTH 8473 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL -9-		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
				503975		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			

ALDWELL RANCH				WELL #:	2201	RRCID ->	060570	COMPL. DATE	01/10/1975	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-	-0-	
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH				WELL #:	2203	RRCID ->	061867	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	-0-	
02	614 N	275	-0-	-339	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH				WELL #:	1407	RRCID ->	061868	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	26	1	428	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	394	-0-	394	-0-	26	1	368	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	317	-0-	317	1165	16	1	301	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1445	14	1	266	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL -9-				WELL #:	4	RRCID ->	061869	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-	-0-	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-	-0-	
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH				WELL #:	807	RRCID ->	063403	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	N/A
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-	-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	831	-0-	831	-0-	49	1	782	2	Y	-0-	-0-	
02	1433 N	602	-0-	-831	-0-	40	1	562	2	Y	-0-	-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	616	-0-	-134	-0-	32	1	584	2	Y	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH				WELL #:	806	RRCID ->	063478	COMPL. DATE	08/03/1975	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	N/A
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	27	1	430	2	Y	-0-	-0-	
02	749 N	292	-0-	-457	-0-	20	1	272	2	Y	-0-	-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		503975											
ALDWELL RANCH		WELL #:		808	RRCID ->	089442	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7408 - 7954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1309	RRCID ->	091191	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7156 - 7461				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-				-0-
02	545 N	194	-0-	-351	-0-	13	1	181	2	Y	-0-				-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1402B	RRCID ->	091309	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7178 - 7773				
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-				-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-				-0-
02	1900 N	904	-0-	-996	-29	60	1	844	2	Y	-0-				-0-
03	843 N	814	-0-	-29	-0-	41	1	773	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	779	-0-	-211	-0-	40	1	739	2	Y	-0-				-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1303B	RRCID ->	137865	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7183 - 7730				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-				-0-
02	437 N	143	-0-	-294	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		SHURLEY 98	WELL #:	1	RRCID ->	031428	COMPL. DATE	10/20/1963	TOTAL DEPTH	6718	PERF. N/A		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-				-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER A 144		WELL #:		1	RRCID ->	031472	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	6646	PERF. N/A				
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	2	Y	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	31	1	404	2	Y	-0-				-0-
02	712 N	277	-0-	-435	-0-	21	1	256	2	Y	-0-				-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-				-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY B 97		WELL #: 1		RRCID -> 031474		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
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
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	-71	6	1	65	2	Y	-0-
02	199 N	128	-0-	-71	-0-	11	1	117	2	Y	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167			
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	61	1	291	2	Y	-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	35	1	220	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	-84	8	1	76	2	Y	-0-
02	92 N	8	-0-	-84	-0-	8	2			Y	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	Y	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	-316	23	1	293	2	Y	-0-
02	656 N	340	-0-	-316	-0-	26	1	314	2	Y	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A			
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	-17	3	1	14	2	Y	-0-
02	37 N	20	-0-	-17	-0-	3	1	17	2	Y	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	905	-0-	905	-905	905	2			Y	-0-
02	1506 N	601	-0-	-905	-0-	601	2			Y	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	437	-0-	437	-437	437	2			Y	-0-
02	804 N	367	-0-	-437	-0-	367	2			Y	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A		
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
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	-0-	200 2	Y	-0-		-0-
02	407 N	207	-0-	-200	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
02	259 N	125	-0-	-134	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A		
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	-0-	560 2	Y	-0-		-0-
02	1067 N	507	-0-	-560	-0-	507 2	Y	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A		
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	-0-	379 2	Y	-0-		-0-
02	725 N	346	-0-	-379	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A		
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	11 1	166 2	Y	-0-	-0-
02	451 N	274	-0-	-177	-0-	18 1	256 2	Y	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45 1	675 2	Y	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	48 1	677 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	39 1	580 2	Y	-0-		-0-
02	1353 N	734	-0-	-619	-0-	47 1	687 2	Y	-0-		-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46 1	681 2	Y	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57 1	815 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	53 1	773 2	Y	-0-		-0-
02	1488 N	662	-0-	-826	-0-	42 1	620 2	Y	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	49 1	707 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20 1	292 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	434 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	19 1	295 2	Y	-0-		-0-
02	726 N	412	-0-	-314	-0-	26 1	386 2	Y	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30 1	427 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	Y	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1	356 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
02	669 N	356	-0-	-313	-0-	23 1	333 2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937			
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	19 1	283 2	Y	10	9 1	8
						11 9					
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	386 2	Y	14	18 1	4
						15 9					
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	35 1	531 2	Y	10	9 1	5
						11 9					
02	1224 N	647	-0-	-577	-0-	40 1	595 2	Y	11	9 1	7
						12 9					
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	554 2	Y	13	13 1	7
						14 9					
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973			TOTAL DEPTH 6500 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	EOM BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	167	2	Y	6	5	1	4
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	184	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	12 4	1 9	188	2	Y	4	4	1	2
02	445 N	241	-0-	-204	-0-	15 1	1 9	218	2	Y	7	5	1	4
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	209	2	Y	6	6	1	4
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			4
JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	63	2	Y	6	5	1	4
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	106	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	7 4	1 9	111	2	Y	4	4	1	2
02	194 N	72	-0-	-122	-0-	4 8	1 9	60	2	Y	7	5	1	4
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	92	2	Y	6	6	1	4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			4
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	792	2	Y	6	5	1	4
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	662	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	31 4	1 9	464	2	Y	4	4	1	2
02	1267 N	768	-0-	-499	-0-	48 8	1 9	712	2	Y	7	5	1	4
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	739	2	Y	6	6	1	4
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			4
SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 7	1 9	21	2	Y	6	5	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1	4
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A					
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 14	1 1	184	2	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 12	1 1	188	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	12 12	1 1	188	2	Y	-0-			-0-
02	390 N	190	-0-	-200	-0-	12 12	1 1	178	2	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 13	1 1	186	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 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
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	23	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	671 N	299	-0-	-372	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	603	-0-	603	-0-	603	38	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	1358 N	755	-0-	-603	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	117 N	54	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	66	66	2			Y	-0-			-0-
02	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A							
11	240 N	29	-0-	-211	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	166	166	2			Y	-0-			-0-
02	413 N	247	-0-	-166	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392							
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	712	-0-	-249	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	937	-0-	937	-0-	937	937	2			Y	-0-			-0-
02	1851 N	914	-0-	-937	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A							
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	631	46	1	585	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	500	-0-	-631	-0-	-0-	37	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A			
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
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-
02	164 N	77	-0-	-87	-0-	6	1	71	2	Y	-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721			
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	45	1	219	2	Y	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-
02	554 N	274	-0-	-280	-0-	35	1	239	2	Y	-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	57	1	242	2	Y	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-
02	305 N	147	-0-	-158	-0-	147	2			Y	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-
02	92 N	16	-0-	-76	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	Y	-0-
12	682 X	579	-0-	-103	-0-	44	1	535	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	46	1	582	2	Y	-0-
02	1304 X	676	-0-	-628	-0-	50	1	626	2	Y	-0-
03	589 X	497	-0-	-92	-0-	37	1	460	2	Y	-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	31	1	229	2	Y	-0-
02	565 N	305	-0-	-260	-0-	31	1	274	2	Y	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	2	Y	-0-		-0-
02	1530 N	762	-0-	-768	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230			
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	2	Y	-0-
02	238 N	109	-0-	-129	-0-	14	1	95	2	Y	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-
02	42 N	27	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	Y	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335			
11	570 N	387	-0-	-183	-0-	29	1	358	2	Y	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	29	1	370	2	Y	-0-
02	T. A.	343	-0-	343	742	26	1	317	2	Y	-0-
03	T. A.	414	-0-	414	1156	30	1	384	2	Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1156			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	8	1	107	2	Y	-0-
02	176 N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	2	Y	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	Y	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256			
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	32	1	386	2	Y	-0-
02	826 N	408	-0-	-418	-0-	31	1	377	2	Y	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260			
M	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
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	170 N	74	-0-	-96	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A			
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
02	147 N	70	-0-	-77	-0-	6	1	64	2	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	10	9 1
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	11	9				14	18 1
01	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	92	1	1296	2	Y	10	9 1
02	2632 N	1332	-0-	-1300	-0-	15	9				11	9 1
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	2	Y	13	13 1
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	11	9				14	9

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21	1	305	2	Y	-0-	-0-
02	623 N	297	-0-	-326	-0-	19	1	278	2	Y	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701			
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	38	1	566	2	Y	10	9 1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	11	9				14	18 1
01	DLQ G-10	881	-0-	881	881	54	1	764	2	Y	10	9 1
02	1768 N	887	-0-	-881	-0-	15	9				11	9 1
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	55	1	815	2	Y	11	9 1
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	56	1	819	2	Y	13	13 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891		
M	O	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	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	Y	6	5 1	4
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 9	248 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14 1	206 2	Y	4	4 1	2
02	674 N	450	-0-	-224	-0-	8 9	414 2	Y	7	5 1	4
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28 1	470 2	Y	6	6 1	4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	7 9		Y	NO RPT		4

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20 1	96 2	Y	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20 1	103 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	20 1	97 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	20 1	95 2	Y	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270		
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	25 1	123 2	Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26 1	134 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	16 1	83 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	25 1	128 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	18 1	91 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38 1	189 2	Y	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44 1	227 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	49 1	238 2	Y	-0-		-0-
02	506 N	219	-0-	-287	-0-	36 1	183 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24 1	133 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
02	85 N	39	-0-	-46	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5187 - 5534	
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
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	8 1	90 2	Y	-0-		-0-
02	188 N	90	-0-	-98	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5053 - 6298	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25 1	122 2	Y	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19 1	93 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	28 1	143 2	Y	-0-		-0-
02	296 N	125	-0-	-171	-0-	21 1	104 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	48 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 4946 - 5466	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103 1	493 2	Y	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78 1	491 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	53 1	479 2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	532	-0-	-532	-0-	68 1	464 2	Y	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	116 1	486 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 5127 - 6267	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5119 - 5129	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 5175 - 5621	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33 1	361 2	Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35 1	356 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	29 1	302 2	Y	-0-		-0-
02	659 N	328	-0-	-331	-0-	29 1	299 2	Y	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35 1	360 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 5816 - 6063	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	57 N	48	-0-	-9	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254			
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
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	3	3
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	547	2	N	3	3
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544	2	N	3	3
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	3	3
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	27	1	438	2	N	1	1
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376			
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	3	3
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	N	3	3
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3	3
02	770 N	707	-0-	-63	-0-	39	1	665	2	N	3	3
03	775 N	513	-0-	-262	-0-	29	1	483	2	N	1	1
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457			
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086			
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-	-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	-0-
02	1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987			TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	20	1	301	2	Y	-0-				-0-
02	562 N	241	-0-	-321	-0-	15	1	226	2	Y	-0-				-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	6	5	1		4
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	8	1	48	2	Y	4	4	1		2
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	4	1	46	2	Y	7	5	1		4
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	Y	6	6	1		4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	7	1			Y	NO RPT				4

JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240						
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	205	2	Y	10	9	1		8
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	14	18	1		4
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	15	1	201	2	Y	6	7	1		3
02	442 N	220	-0-	-222	-0-	7	1	200	2	Y	6	5	1		4
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	6	6	1		4
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	7	1			Y	NO RPT				4

JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381						
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	6	5	1		4
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	8	1	99	2	Y	4	4	1		2
02	321 N	211	-0-	-110	-0-	4	1	190	2	Y	7	5	1		4
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	13	1	130	2	Y	6	6	1		4
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	8	1			Y	NO RPT				4

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678						
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
02	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984				
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
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	20	1	297	2	Y	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	19	1	286	2	Y	-0-	-0-
02	634 N	329	-0-	-305	-0-	21	1	308	2	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943				
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	35	1	518	2	Y	-0-	-0-
02	970 N	417	-0-	-553	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	302	-0-	-287	-0-	19	1	283	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028				
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	Y	-0-	-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	892	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	51	1	753	2	Y	-0-	-0-
02	1664 N	860	-0-	-804	-0-	55	1	805	2	Y	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-	-0-
02	192 N	114	-0-	-78	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212				
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	Y	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	55	1	690	2	Y	-0-	-0-
02	1349 N	604	-0-	-745	-0-	44	1	560	2	Y	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357					
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	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	6	5	1	4
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	9	55	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	4	1	48	2	Y	4	4	1	2
02	114 N	59	-0-	-55	-0-	3	1	48	2	Y	7	5	1	4
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	9	50	2	Y	6	6	1	4
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7	9			Y	NO RPT			4

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001					
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	21	1	225	2	Y	-0-			-0-
02	440 N	194	-0-	-246	-0-	17	1	177	2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535					
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	18	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	462 N	221	-0-	-241	-0-	16	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730					
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	10	9	1	8
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	9	329	2	Y	14	18	1	4
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	15	9	216	2	Y	10	9	1	5
02	660 N	419	-0-	-241	-0-	14	1	381	2	Y	11	9	1	7
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	13	13	1	7
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	12	9			Y	NO RPT			7

SAWYER 167		WELL #: 4		RRCID -> 137812		COMPL. DATE 03/08/1991			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030					
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	674 N	365	-0-	-309	-0-	23	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293					
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	677 N	463	-0-	-214	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JONES 122		WELL #:		4	RRCID ->	137822	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5069 - 6155
M	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
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	5 1 4
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	9	263	2	Y	7	9 1 2
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	18	1	266	2	Y	4	4 1 2
02	597 N	309	-0-	-288	-0-	20	1	281	2	Y	7	5 1 4
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	9	342	2	Y	6	6 1 4
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	7	9			Y	NO RPT	4

SAWYER A 144		WELL #:		6	RRCID ->	137825	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	5403 - 6666
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	27	1	334	2	Y	-0-	-0-
02	780 N	419	-0-	-361	-0-	32	1	387	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID ->	137827	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5242 - 6132
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-	-0-
02	185 N	92	-0-	-93	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID ->	137830	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	5462 - 6893
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	33	1	488	2	Y	-0-	-0-
02	1065 N	544	-0-	-521	-0-	35	1	509	2	Y	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID ->	137842	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5446 - 6556
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6	5 1 4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	9 1 2
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	2	4	9	Y	4	4 1 2
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	7	5 1 4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 1 4
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260			
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	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39 1	578 2	Y	10	9 1	8
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	11 9	42 1	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	15 9	38 1	Y	10	9 1	5
02	1171 N	560	-0-	-611	-0-	11 9	35 1	Y	11	9 1	7
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12 9	42 1	Y	13	13 1	7
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	14 9		Y	NO RPT		7

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	Y	-0-	-0-	
12	620 X	563	-0-	-57	-0-	43 1	520 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	40 1	506 2	Y	-0-	-0-	
02	1123 X	577	-0-	-546	-0-	42 1	535 2	Y	-0-	-0-	
03	620 X	593	-0-	-27	-0-	44 1	549 2	Y	-0-	-0-	
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162			
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35 1	326 2	Y	-0-	-0-	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	26 1	193 2	Y	-0-	-0-	
02	479 N	260	-0-	-219	-0-	27 1	233 2	Y	-0-	-0-	
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	32 1	249 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	3 1	23 2	Y	-0-	-0-	
02	183 N	157	-0-	-26	-0-	21 1	136 2	Y	-0-	-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32 1	133 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794			
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	42 1	626 2	Y	-0-	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	54 1	766 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	40 1	595 2	Y	-0-	-0-	
02	1304 N	669	-0-	-635	-0-	43 1	626 2	Y	-0-	-0-	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614			
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	29 1	376 2	Y	-0-	-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54 1	656 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	42 1	538 2	Y	-0-	-0-	
02	994 N	414	-0-	-580	-0-	30 1	384 2	Y	-0-	-0-	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49 1	606 2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

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	EOM BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	124	1	598	2	Y	-0-				-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	39	1	352	2	Y	-0-				-0-
02	969 N	578	-0-	-391	-0-	74	1	504	2	Y	-0-				-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10	1	150	2	Y	-0-				-0-
02	272 N	112	-0-	-160	-0-	7	1	105	2	Y	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-				-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16	1	243	2	Y	-0-				-0-
02	608 N	349	-0-	-259	-0-	22	1	327	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

11	570 N	340	-0-	-230	-0-	21	1	319	2	Y	-0-				-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	25	1	379	2	Y	-0-				-0-
02	781 N	377	-0-	-404	-0-	25	1	352	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	26	1	376	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

11	270 N	194	-0-	-76	-0-	12	1	175	2	Y	6	5	1		4
						7	9								
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	7	9	1		2
						8	9								
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4	1		2
						4	9								
02	468 N	244	-0-	-224	-0-	15	1	221	2	Y	7	5	1		4
						8	9								
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	6	6	1		4
						7	9								
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267				
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	
11	420 N	244	-0-	-176	-0-	15	1	222	2	Y	6	5 1	4
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	17	1	251	2	Y	4	4 1	2
02	628 N	356	-0-	-272	-0-	22	1	326	2	Y	7	5 1	4
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	6	6 1	4
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161				
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	307	2	Y	54	45 1	41
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	66	88 1	19
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	24	1	355	2	Y	49	44 1	24
02	927 N	494	-0-	-433	-0-	27	1	401	2	Y	60	47 1	37
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	63	63 1	37
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	69	9			Y	NO RPT		37

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976				
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	29	1	433	2	Y	10	9 1	8
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	28	1	422	2	Y	10	9 1	5
02	1014 N	553	-0-	-461	-0-	35	1	506	2	Y	11	9 1	7
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	13	13 1	7
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	14	9			Y	NO RPT		7

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190				
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	158 N	77	-0-	-81	-0-	8	1	69	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	11	1	86	2	Y	-0-		-0-
02	198 N	101	-0-	-97	-0-	11	1	90	2	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 -	6036			
M	O	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
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-		27	1	251	2	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		37	1	328	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262		31	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	492 N	230	-0-	-262	-0-		24	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-		28	1	222	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 -	6031			
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-		111	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		98	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773		78	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	1558 N	785	-0-	-773	-0-		99	1	686	2	Y	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-		186	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 -	6097			
11	600 N	274	-0-	-326	-0-		48	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-		33	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293		29	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	363 N	70	-0-	-293	-0-		9	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-		154	1	648	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID ->	138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5271 -	6536			
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		25	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		24	1	287	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306		23	1	283	2	Y	-0-			-0-
02	608 N	302	-0-	-306	-0-		22	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-		29	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6046 -	6848			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		21	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		10	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224		14	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	358 N	134	-0-	-224	-0-		8	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		11	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 5374 -	6579			
11	840 N	626	-0-	-214	-0-		39	1	576	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-		50	1	696	2	Y	14	18	1	4
							15	9							
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714		44	1	659	2	Y	10	9	1	5
							11	9							
02	1561 N	847	-0-	-714	-0-		53	1	782	2	Y	11	9	1	7
							12	9							
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-		62	1	898	2	Y	13	13	1	7
							14	9							
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT			7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390			
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		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	6	5 1	4
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 9	138 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10 1	146 2	Y	4	4 1	2
02	189 N	29	-0-	-160	-0-	4 9	19 2	Y	7	5 1	4
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	2 1	105 2	Y	6	6 1	4
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	8 9		Y	NO RPT		4
						7 9					

SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580			
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36 1	460 2	Y	-0-	-0-	
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	33 1	394 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	33 1	412 2	Y	-0-	-0-	
02	907 N	462	-0-	-445	-0-	35 1	427 2	Y	-0-	-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699			
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	293 2	Y	-0-	-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	18 1	263 2	Y	-0-	-0-	
02	549 N	268	-0-	-281	-0-	17 1	251 2	Y	-0-	-0-	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	Y	-0-	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	21 1	315 2	Y	-0-	-0-	
02	530 N	194	-0-	-336	-0-	12 1	182 2	Y	-0-	-0-	
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	16 1	219 2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961			
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14 1	210 2	Y	-0-	-0-	
02	462 N	238	-0-	-224	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063			
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	50 1	556 2	Y	-0-	-0-	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42 1	426 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	33 1	352 2	Y	-0-	-0-	
02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-			Y	-0-	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113			
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38 1	408 2	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28 1	298 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	24 1	255 2	Y	-0-		-0-
02	484 N	205	-0-	-279	-0-	18 1	187 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	20 1	208 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837			
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	21 1	310 2	Y	10	9 1	8
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11 9	270 2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	15 9	322 2	Y	10	9 1	5
02	652 N	298	-0-	-354	-0-	21 1	268 2	Y	11	9 1	7
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 9	280 2	Y	13	13 1	7
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	18 1		Y	NO RPT		7

SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 2	Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	19 1	196 2	Y	-0-		-0-
02	371 N	156	-0-	-215	-0-	14 1	142 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452			
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60 1	774 2	Y	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55 1	678 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	586	-0-	586	586	43 1	543 2	Y	-0-		-0-
02	1273 N	687	-0-	-586	-0-	50 1	637 2	Y	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47 1	590 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7 1	80 2	Y	-0-		-0-
02	171 N	84	-0-	-87	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720			
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	62	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	80	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854			
M	O	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
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	-0-	26	1	385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	758 N	347	-0-	-411	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	298	-0-	-136	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843			
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	-0-	25	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	820 N	427	-0-	-393	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	466 N	242	-0-	-224	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5689 - 6761			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #:		7	RRCID ->	140835	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5597 - 6618			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	285 N	139	-0-	-146	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID ->	140855	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5477 - 6601			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	702 N	354	-0-	-348	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51 1	767 2	Y	6	5 1		4
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	7 9						
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	42 1	585 2	Y	7	9 1		2
02	1077 N	520	-0-	-557	-0-	8 9						
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	518 2	Y	4	4 1		2
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	4 9						
						33 1	479 2	Y	7	5 1		4
						8 9						
						51 1	735 2	Y	6	6 1		4
						7 9						
								Y	NO RPT			4

SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997				
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	10 1	151 2	Y	-0-			-0-
02	256 N	95	-0-	-161	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325				
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	106 1	536 2	Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	109 1	562 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	239 1	1168 2	Y	-0-			-0-
02	1944 N	537	-0-	-1407	-0-	90 1	447 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	85 1	456 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377				
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59 1	297 2	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	67 1	349 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	59 1	288 2	Y	-0-			-0-
02	716 N	369	-0-	-347	-0-	62 1	307 2	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	52 1	284 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	84 1	429 2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	66 1	345 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	63 1	305 2	Y	-0-			-0-
02	726 N	358	-0-	-368	-0-	60 1	298 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	58 1	319 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	20 1	255 2	Y	-0-			-0-
02	582 N	307	-0-	-275	-0-	23 1	284 2	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170					
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	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	54	45	1	41
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	59	9	276	2	Y	66	88	1	19
01	DLQ G-10	617	-0-	617	617	73	9	528	2	Y	49	44	1	24
02	841 N	224	-0-	-617	-0-	35	1	148	2	Y	60	47	1	37
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54	9	210	2	Y	63	63	1	37
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	10	1			Y	NO RPT			37
						66	9							
						14	1							
						69	9							
JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191					
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	10	9	1	8
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	11	9	556	2	Y	14	18	1	4
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	40	1	574	2	Y	6	7	1	3
02	1236 N	616	-0-	-620	-0-	15	9	570	2	Y	6	5	1	4
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	6	6	1	4
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	7	9			Y	NO RPT			4
						39	1							
						7	9							
REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190					
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	Y	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	58	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	801 N	455	-0-	-346	-0-	76	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798					
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	10	9	1	8
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	11	9	701	2	Y	8	14	1	2
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	50	1	532	2	Y	5	5	1	2
02	1240 N	667	-0-	-573	-0-	9	9	617	2	Y	7	5	1	4
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	635	2	Y	6	6	1	4
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	8	9			Y	NO RPT			4
						44	1							
						7	9							
SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795					
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	24	1	358	2	Y	-0-			-0-
02	730 N	348	-0-	-382	-0-	22	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399							
M	O	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
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-			1
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	409	-0-	409	409	-0-	70	1	339	2	Y	-0-			1
02	830 N	421	-0-	-409	-0-	-0-	71	1	350	2	Y	-0-			1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	Y	-0-			1
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285							
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	6	5	1	4
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	-0-	8	1	74	2	Y	4	4	1	2
02	167 N	84	-0-	-83	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	7	5	1	4
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	6	6	1	4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	7	1			Y	NO RPT			4

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277							
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477							
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-			-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	-0-	39	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	964 X	435	-0-	-529	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	554	-0-	554	554	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
02	954 N	400	-0-	-554	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334							
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
02	1086 N	560	-0-	-526	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717			
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	CODE	BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	19	1	289	2	Y	-0-
02	621 N	313	-0-	-308	-0-	20	1	293	2	Y	-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189			
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	326	2	Y	-0-
02	669 N	315	-0-	-354	-0-	25	1	290	2	Y	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215			
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328			
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-
12	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-
02	1765 N	801	-0-	-964	-0-	801	2			Y	-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891			
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	35	1	525	2	Y	-0-
02	1213 N	653	-0-	-560	-0-	42	1	611	2	Y	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372			
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-
02	316 N	137	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	2	Y	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-
02	248 N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	Y	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 119		WELL #: 9		RRCID -> 143266		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5128 - 6222		
M	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
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	Y	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	41	1	496	2	Y	-0-	-0-
02	987 N	450	-0-	-537	-0-	35	1	415	2	Y	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 9		RRCID -> 143270		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5513 - 6696		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	6	5 1 4
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	7	9 1 2
01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	30	1	452	2	Y	4	4 1 2
02	953 N	467	-0-	-486	-0-	30	1	429	2	Y	7	5 1 4
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	6	6 1 4
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	4

SAWYER 145		WELL #: 10		RRCID -> 143271		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5635 - 6878		
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	383	2	Y	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	19	1	277	2	Y	-0-	-0-
02	661 N	365	-0-	-296	-0-	23	1	342	2	Y	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 4		RRCID -> 143272		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 5796 - 5964		
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	575	-0-	575	575	36	1	539	2	Y	-0-	-0-
02	1209 N	634	-0-	-575	-0-	40	1	594	2	Y	-0-	-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 5		RRCID -> 143273		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5744 - 5842		
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	17	1	252	2	Y	-0-	-0-
02	574 N	305	-0-	-269	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 143276		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5523 - 6036		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-	-0-
02	172 N	70	-0-	-102	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192			
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
11		60 N	4	-0-	-56		4 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-		4 1	32 2	Y	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-		5 2		Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900			
11		823 N	823	-0-	-0-		69 1	754 2	Y	-0-	-0-
12		748 N	748	-0-	-0-		65 1	683 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	549	-0-	549		48 1	501 2	Y	-0-	-0-
02		1102 N	553	-0-	-549		50 1	503 2	Y	-0-	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-		48 1	493 2	Y	-0-	-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861			
11		99 N	99	-0-	-0-		8 1	91 2	Y	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-		10 1	110 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	115	-0-	115		10 1	105 2	Y	-0-	-0-
02		214 N	99	-0-	-115		9 1	90 2	Y	-0-	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-		12 1	131 2	Y	-0-	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90				Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
11		582 N	582	-0-	-0-		45 1	537 2	Y	-0-	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-		48 1	553 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	355	-0-	355		28 1	327 2	Y	-0-	-0-
02		906 N	551	-0-	-355		44 1	507 2	Y	-0-	-0-
03		465 N	274	-0-	-191		20 1	254 2	Y	-0-	-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330				Y	NO RPT	-0-

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286			
11		1176 N	1176	-0-	-0-		1176 2		Y	-0-	-0-
12		1302 N	1060	-0-	-242		1060 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1030	-0-	1030		1030 2		Y	-0-	-0-
02		1976 N	946	-0-	-1030		946 2		Y	-0-	-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-		1080 2		Y	-0-	-0-
04		990 N	NO RPT	-0-	-990				Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874			
11		254 N	254	-0-	-0-		20 1	234 2	Y	-0-	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-		21 1	246 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	203	-0-	203		15 1	188 2	Y	-0-	-0-
02		444 N	241	-0-	-203		19 1	222 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	269	-0-	-10		19 1	250 2	Y	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210				Y	NO RPT	-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161			
11		390 N	356	-0-	-34		27 1	329 2	Y	-0-	-0-
12		370 N	370	-0-	-0-		30 1	340 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	335	-0-	335		26 1	309 2	Y	-0-	-0-
02		616 N	281	-0-	-335		23 1	258 2	Y	-0-	-0-
03		411 N	411	-0-	-0-		30 1	381 2	Y	-0-	-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	786	786	2			Y	-0-			-0-
02	1338 N	552	-0-	-786	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177							
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456	77	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	947 N	491	-0-	-456	-0-	-0-	82	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	570	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 167		WELL #: 8		RRCID -> 143810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875							
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	393 N	260	-0-	-133	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 7		RRCID -> 143814		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953							
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	24	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	811 N	432	-0-	-379	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960							
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	661 N	344	-0-	-317	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776		
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
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	Y	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	444 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	25 1	373 2	Y	-0-	-0-
02	794 N	396	-0-	-398	-0-	25 1	371 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	23 1	343 2	Y	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 2	Y	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14 1	208 2	Y	-0-	-0-
02	505 N	283	-0-	-222	-0-	18 1	265 2	Y	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879		
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 2	Y	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12 1	189 2	Y	-0-	-0-
02	501 N	300	-0-	-201	-0-	20 1	280 2	Y	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	305 1	953 2	Y	1	5
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	309 1	961 2	Y	1	5 1
01	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	294 1	972 2	Y	-0-	1
02	2074 N	808	-0-	-1266	-0-	177 1	631 2	Y	-0-	1
03	930 N	695	-0-	-235	-0-	158 1	537 2	Y	-0-	1
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	1

BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188		
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	79 1	247 2	Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	108 1	336 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	97 1	324 2	Y	-0-	-0-
02	868 N	447	-0-	-421	-0-	98 1	349 2	Y	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	108 1	366 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96 1	301 2	Y	2	6
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	92 1	286 2	Y	1	6 1
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	82 1	272 2	Y	-0-	1
02	718 N	364	-0-	-354	-0-	80 1	284 2	Y	-0-	1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	99 1	341 2	Y	1	2
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5167 - 5504	
M	O	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	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	679	-0-	679	-0-	679 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1278 N	599	-0-	-679	-0-	599 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5279 - 5648	
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	883	-0-	883	-0-	883 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1604 N	721	-0-	-883	-0-	721 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5239 - 6068	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2	Y	-0-	-0-	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	509	-0-	509	-0-	32 1	477 2	Y	-0-	-0-	
02	1149 N	640	-0-	-509	-0-	40 1	600 2	Y	-0-	-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	457 2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5021 - 6094	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37 1	556 2	N	-0-	-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	21 1	322 2	N	-0-	-0-	
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	24 1	350 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	20 1	289 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6453 - 6601	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38 1	468 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	356	-0-	356	-0-	26 1	330 2	Y	-0-	-0-	
02	729 N	373	-0-	-356	-0-	28 1	345 2	Y	-0-	-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	373 2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5565 - 6748	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	406 2	Y	-0-	-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	283	-0-	283	-0-	18 1	265 2	Y	-0-	-0-	
02	593 N	310	-0-	-283	-0-	20 1	290 2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	14 1	191 2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4951 - 5961	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18 1	87 2	Y	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14 1	84 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	8 1	85 2	Y	-0-	-0-	
02	165 N	72	-0-	-93	-0-	10 1	62 2	Y	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18 1	78 2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

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
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	22	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	505 N	255	-0-	-250	-0-	22	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	26	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	909 N	491	-0-	-418	-0-	32	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

11	510 N	491	-0-	-19	-0-	30	1	450	2	Y	10	9	1	8
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	38	1	537	2	Y	14	18	1	4
02	1192 N	644	-0-	-548	-0-	15	9							
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	10	9	1	5
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	11	9							
						40	1	592	2	Y	11	9	1	7
						12	9							
						39	1	571	2	Y	13	13	1	7
						14	9							
										Y	NO RPT	-0-	-0-	7

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	103	1	502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1303 N	698	-0-	-605	-0-	118	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	115	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1075 N	596	-0-	-479	-0-	101	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	79	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5253 - 6305				
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			
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	27	1	403	2	Y	10	9	1	8
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	11	9	565	2	Y	14	18	1	4
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	15	9	557	2	Y	10	9	1	5
02	1032 N	427	-0-	-605	-0-	37	1	388	2	Y	11	9	1	7
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	11	9	520	2	Y	13	13	1	7
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	27	1			Y				7
						12	9							
						35	1							
						14	9							

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5128 - 6201				
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	18	1	274	2	Y	6	5	1	4
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	9	318	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	22	1	404	2	Y	4	4	1	2
02	836 N	401	-0-	-435	-0-	8	9	368	2	Y	7	5	1	4
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	6	6	1	4
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4	9			Y				4
						25	1							
						8	9							
						28	1							
						7	9							

SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5291 - 6443				
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	44	1	567	2	Y	-0-			-0-
02	1132 N	521	-0-	-611	-0-	39	1	482	2	Y	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y				-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 5460 - 6818				
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	33	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	1125 N	601	-0-	-524	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5051 - 6077				
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	60	1	293	2	Y	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-			-0-
02	785 N	394	-0-	-391	-0-	48	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	72	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4890 - 6056				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	13	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993				TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	17 1	190 2	Y	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	26 1	268 2	Y	-0-			-0-
02		600 N	306	-0-	-294	-0-	28 1	278 2	Y	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	32 1	328 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993				TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555			
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	19 1	235 2	Y	-0-			-0-
02		505 N	251	-0-	-254	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447			
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	28 1	418 2	Y	1	3 1		1
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	40 1	560 2	Y	14	11 1		4
01	DLQ	G-10	615	-0-	615	615	38 1	566 2	Y	10	9 1		5
02		1007 N	392	-0-	-615	-0-	25 1	360 2	Y	6	7 1		4
03		527 N	454	-0-	-73	-0-	28 1	419 2	Y	6	6 1		4
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			4

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010			
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	41 1	623 2	Y	10	9 1		8
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	14	18 1		4
01	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	37 1	547 2	Y	10	9 1		5
02		1269 N	674	-0-	-595	-0-	43 1	619 2	Y	11	9 1		7
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	707 2	Y	7	10 1		4
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			4

SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587			
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	15 1	194 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	22 1	278 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	23 1	290 2	Y	-0-			-0-
02		659 N	346	-0-	-313	-0-	26 1	320 2	Y	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993				TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	70 1	891 2	Y	-0-			-0-
12		825 X	825	-0-	-0-	-0-	63 1	762 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	39 1	494 2	Y	-0-			-0-
02		1263 X	730	-0-	-533	-0-	54 1	676 2	Y	-0-			-0-
03		703 X	703	-0-	-0-	-0-	52 1	651 2	Y	-0-			-0-
04		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 121		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610			
M O	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	6	5 1		4
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 9	36 2	Y	7	9 1		2
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	2 1	79 2	Y	4	4 1		2
02	159 N	71	-0-	-88	-0-	5 1	59 2	Y	7	5 1		4
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 9	95 2	Y	6	6 1		4
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7 1		Y	NO RPT			4
						7 9						
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	54	45 1		41
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59 9	597 2	Y	66	88 1		19
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	43 1	472 2	Y	43	41 1		21
02	1074 N	523	-0-	-551	-0-	73 9	437 2	Y	51	40 1		32
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	486 2	Y	63	58 1		37
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	47 9		Y	NO RPT			37
						30 1						
						56 9						
						33 1						
						69 9						
JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329			
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	12 1	187 2	Y	6	5 1		4
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 9	335 2	Y	7	9 1		2
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	24 1	419 2	Y	4	4 1		2
02	878 N	427	-0-	-451	-0-	8 9	392 2	Y	7	5 1		4
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4 9	379 2	Y	6	6 1		4
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	27 1		Y	NO RPT			4
						8 9						
						26 1						
						7 9						
JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253			
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	391 2	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30 1	333 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	21 1	254 2	Y	-0-			-0-
02	546 N	271	-0-	-275	-0-	21 1	250 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	24 1	306 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220			
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	115 1	574 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	74 1	380 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	100 1	491 2	Y	-0-			-0-
02	1126 N	535	-0-	-591	-0-	89 1	446 2	Y	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	88 1	479 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254			
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	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	Y	6	5 1	4
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 9	233 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	16 1	243 2	Y	4	4 1	2
02	454 N	191	-0-	-263	-0-	4 9	171 2	Y	7	5 1	4
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	6	6 1	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	8 9		Y	NO RPT		4
						7 9					

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960			
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	364 2	Y	-0-	-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	21 1	308 2	Y	-0-	-0-	
02	756 N	427	-0-	-329	-0-	27 1	400 2	Y	-0-	-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23 1	334 2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942			
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57 1	846 2	Y	-0-	-0-	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1	646 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	-0-	
02	1168 N	1157	-0-	-11	-0-	74 1	1083 2	Y	-0-	-0-	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97 1	1401 2	Y	-0-	-0-	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761			
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1	424 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	28 1	350 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	30 1	367 2	Y	-0-	-0-	
02	902 N	505	-0-	-397	-0-	38 1	467 2	Y	-0-	-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 2	Y	-0-	-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818			
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 2	Y	-0-	-0-	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	466 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	30 1	435 2	Y	-0-	-0-	
02	915 N	450	-0-	-465	-0-	28 1	422 2	Y	-0-	-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	372 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y	-0-	-0-	
02	70 N	50	-0-	-20	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 5421 - 6653	
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
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	20 1	254 2	Y	-0-		-0-
02	507 N	233	-0-	-274	-0-	18 1	215 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5521 - 6714	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	367 2	Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	32 1	409 2	Y	-0-		-0-
02	857 N	416	-0-	-441	-0-	31 1	385 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	29 1	361 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5512 - 6036	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61 1	802 2	Y	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	58 1	713 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	56 1	721 2	Y	-0-		-0-
02	1269 N	492	-0-	-777	-0-	37 1	455 2	Y	-0-		-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59 1	731 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5596 - 5724	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 2	Y	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40 1	551 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27 1	401 2	Y	-0-		-0-
02	890 N	462	-0-	-428	-0-	30 1	432 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	28 1	401 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5634 - 5764	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23 1	331 2	Y	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	17 1	251 2	Y	-0-		-0-
02	503 N	235	-0-	-268	-0-	15 1	220 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	19 1	281 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 5461 - 5874	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44 1	559 2	Y	-0-		-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	44 1	529 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	38 1	465 2	Y	-0-		-0-
02	964 X	461	-0-	-503	-0-	33 1	428 2	Y	-0-		-0-
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	43 1	535 2	Y	-0-		-0-
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5263 - 6067	
11	3000 N	1512	-0-	-1488	2425	111 1	1401 2	Y	-0-		-0-
12	3946 X	1521	-0-	-2425	-0-	116 1	1405 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	85 1	1071 2	Y	-0-		-0-
02	1857 X	701	-0-	-1156	-0-	52 1	649 2	Y	-0-		-0-
03	930 X	842	-0-	-88	-0-	63 1	779 2	Y	-0-		-0-
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 5292 - 5742			
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	* EOM BALANCE	
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	20	1	299	2	Y	7	8 1	6
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	7	11 1	2
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	25	1	372	2	Y	4	4 1	2
02	877 N	476	-0-	-401	-0-	30	1	438	2	Y	7	5 1	4
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	6	6 1	4
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5237 - 5953			
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	28	1	421	2	Y	10	9 1	8
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	8	14 1	2
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35	1	516	2	Y	5	5 1	2
02	1243 N	686	-0-	-557	-0-	43	1	635	2	Y	7	5 1	4
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	6	6 1	4
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5259 - 5961			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5 1	4
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21	1	301	2	Y	4	4 1	2
02	776 N	450	-0-	-326	-0-	28	1	414	2	Y	7	5 1	4
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	6	6 1	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 5767 - 6632			
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	-0-		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	65	1	978	2	Y	-0-		-0-
02	1972 N	929	-0-	-1043	-0-	60	1	869	2	Y	-0-		-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5185 - 6125			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17	1	189	2	Y	-0-		-0-
02	434 N	228	-0-	-206	-0-	20	1	208	2	Y	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064			
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
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	159 2	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12 1	90 2	Y	-0-		-0-
02	218 N	116	-0-	-102	-0-	12 1	104 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	16 1	120 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259			
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	127 2	Y	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	20 1	211 2	Y	-0-		-0-
02	442 N	211	-0-	-231	-0-	19 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	19 1	191 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048			
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	8 1	72 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	23 1	210 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	10 1	72 2	Y	-0-		-0-
02	344 N	262	-0-	-82	-0-	28 1	234 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	7 1	55 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196			
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	16 1	152 2	Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	14 1	108 2	Y	-0-		-0-
02	260 N	138	-0-	-122	-0-	14 1	124 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	17 1	132 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220			
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	Y	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	19 1	270 2	Y	-0-		-0-
02	598 N	309	-0-	-289	-0-	20 1	289 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	23 1	323 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097			
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-
02	18 N	16	-0-	-2	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071			
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 2	Y	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	30 1	235 2	Y	-0-		-0-
02	552 N	287	-0-	-265	-0-	30 1	257 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	20 1	161 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4921 - 6015					
M	O	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
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	460	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	-0-	42	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	825 N	421	-0-	-404	-0-	-0-	52	1	369	2	Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4992 - 5976					
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	238 N	128	-0-	-110	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5102 - 6170					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5116 - 6110					
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	51	44	1	39
							56	9							
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	Y	67	87	1	19
							74	9							
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	-0-	58	1	856	2	Y	49	44	1	24
							54	9							
02	1996 N	1028	-0-	-968	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	60	47	1	37
							66	9							
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	63	63	1	37
							69	9							
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 5594 - 5963					
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	-0-	25	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	769 N	367	-0-	-402	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5559 - 7020					
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	-0-	37	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	1063 N	480	-0-	-583	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976			
M	O	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	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	20 1	300 2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	20 1	296 2	Y	-0-	-0-	
02	594 N	278	-0-	-316	-0-	18 1	260 2	Y	-0-	-0-	
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	21 1	307 2	Y	-0-	-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340			
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	6	5 1	4
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	8 9	141 2	Y	4	4 1	2
02	217 N	63	-0-	-154	-0-	9 1	52 2	Y	7	5 1	4
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 9	111 2	Y	6	6 1	4
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	7 9		Y	NO RPT		4

GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291			
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	14 1	247 2	N	3	3 1	3
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	3 9	250 2	N	3	3 1	3
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	N	3	3 1	3
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	289 2	N	3	3 1	3
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3 9	296 2	N	1	3 1	1
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	17 1		N	NO RPT		1

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705			
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	18 1	258 2	Y	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	18 1	270 2	Y	-0-		-0-
02	599 N	311	-0-	-288	-0-	20 1	291 2	Y	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	285 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797			
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	26 1	386 2	Y	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34 1	479 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	18 1	274 2	Y	-0-		-0-
02	683 N	391	-0-	-292	-0-	25 1	366 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	19 1	282 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741			
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	50 1	742 2	Y	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	47 1	664 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	40 1	596 2	Y	-0-		-0-
02	1230 N	594	-0-	-636	-0-	38 1	556 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	40 1	574 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746		
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	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	Y	6	5 1	4
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 9	169 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8 9	142 2	Y	4	4 1	2
02	346 N	191	-0-	-155	-0-	9 1	171 2	Y	7	5 1	4
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 9	162 2	Y	6	6 1	4
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	12 1		Y	NO RPT		4
						8 9					
						11 1					
						7 9					

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239		
11	1020 N	702	-0-	-318	-0-	44 1	658 2	Y	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	58 1	815 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	774	-0-	774	774	49 1	725 2	Y	-0-		-0-
02	1668 N	894	-0-	-774	-0-	57 1	837 2	Y	-0-		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62 1	900 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
02	192 N	118	-0-	-74	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929		
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	Y	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47 1	657 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	35 1	533 2	Y	-0-		-0-
02	1226 N	658	-0-	-568	-0-	42 1	616 2	Y	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42 1	612 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28 1	364 2	Y	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1	387 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	32 1	411 2	Y	-0-		-0-
02	799 N	356	-0-	-443	-0-	26 1	330 2	Y	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 1	487 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902			
M	O	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	
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	52 1	775 2	Y	-0-	-0-	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	47 1	694 2	Y	-0-	-0-	
02	1461 N	720	-0-	-741	-0-	46 1	674 2	Y	-0-	-0-	
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	51 1	729 2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164			
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	28 1	414 2	Y	48	43 1	37
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	53 9	733 2	Y	66	84 1	19
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	42 1	626 2	Y	49	44 1	24
02	1447 N	725	-0-	-722	-0-	54 9	617 2	Y	60	47 1	37
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	42 1	66 9	Y	63	63 1	37
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	78 1	1130 2	Y	63	63 1	37
						69 9		Y	NO RPT		37

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074			
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	43 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49 1	569 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	39 1	458 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	576	-0-	-497	-0-	46 1	530 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	41 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382			
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	28 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	22 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	282 N	149	-0-	-133	-0-	25 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887			
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	804 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50 1	706 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	46 1	681 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1302 N	575	-0-	-727	-0-	37 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	39 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4930 - 5933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-	
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-	
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5550 - 6245		
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	213	1	668	2	N	5	
						1	9					
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	215	1	675	2	N	-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	645	2	N	1	
						1	9					
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	672	2	N	1	
03	899 N	760	-0-	-139	-0-	172	1	588	2	N	1	
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	

GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5328 - 6546		
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	32	1	553	2	N	7	
						8	9					
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	37	1	613	2	N	7	
						8	9					
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	27	1	425	2	N	7	
						8	9					
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	25	1	424	2	N	7	
						8	9					
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	31	1	511	2	N	2	
						2	9					
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	

GENINI		WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5346 - 5500		
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	29	1	510	2	N	-0-	
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	38	1	615	2	N	-0-	
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	N	-0-	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	-0-	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	

GENINI		WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5228 - 6408		
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	26	1	451	2	N	3	
						3	9					
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	34	1	552	2	N	3	
						3	9					
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	29	1	460	2	N	3	
						3	9					
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	3	
						3	9					
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	29	1	476	2	N	1	
						1	9					
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386			
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
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	35	1	607	2	N	3	3
12	775 N	566	-0-	-209	-0-	32	1	531	2	N	3	3
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3	3
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	28	1	480	2	N	3	3
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	2	N	1	1
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540			
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	N	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-	-0-
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	40	1	673	2	N	-0-	-0-
03	682 N	395	-0-	-287	-0-	18	1	286	2	N	83	83
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	91	9			N	NO RPT	83

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616			
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	3	3
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	380	2	N	3	3
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3	3
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	19	1	320	2	N	3	3
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	20	1	323	2	N	1	1
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1	9			N	NO RPT	1

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523			
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
02	1316 N	937	-0-	-379	-0-	937	2			N	-0-	-0-
03	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725			
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	10	9
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	14	18
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	37	1	539	2	Y	10	9
02	1073 N	486	-0-	-587	-0-	30	1	444	2	Y	11	9
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	23	1	330	2	Y	13	13
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	14	9			Y	NO RPT	7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733			
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	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	N	-0-	-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36 1	597 2	N	-0-	-0-	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34 1	548 2	N	-0-	-0-	
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-	
03	620 N	187	-0-	-433	-0-	11 1	176 2	N	-0-	-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485			
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	44 1	765 2	N	3	3 1	3
						3 9					
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51 1	841 2	N	3	3 1	3
						3 9					
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	N	3	3 1	3
						3 9					
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	40 1	670 2	N	3	3 1	3
						3 9					
03	899 N	652	-0-	-247	-0-	37 1	614 2	N	1	3 1	1
						1 9					
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		1

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485			
11	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	240 1	1464 2	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	184 1	1292 2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610 2		N	-0-	-0-	
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	208 1	1344 2	N	-0-	-0-	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248 1	1508 2	N	-0-	-0-	
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736			
11	720 N	552	-0-	-168	-0-	40 1	512 2	N	-0-	-0-	
12	2542 X	646	-0-	-1896	-0-	49 1	597 2	N	-0-	-0-	
01	2542 X	600	-0-	-1942	-0-	44 1	556 2	N	-0-	-0-	
02	2296 X	584	-0-	-1712	-0-	42 1	542 2	N	-0-	-0-	
03	744 X	610	-0-	-134	-0-	46 1	564 2	N	-0-	-0-	
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
02	88 N	37	-0-	-51	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203				
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
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	16	1	251	2	Y	6	8 1	5
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	7	10 1	2
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	21	1	314	2	Y	4	4 1	2
02	727 N	388	-0-	-339	-0-	25	1	355	2	Y	7	5 1	4
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	6	6 1	4
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467				
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	456	2	Y	6	5 1	4
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	3	6 1	1
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	30	1	450	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	925 N	445	-0-	-480	-0-	28	1	411	2	Y	5	2 1	3
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	26	1	368	2	Y	6	5 1	4
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827				
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-		-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-		-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	54	1	682	2	N	-0-		-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	48	1	609	2	N	-0-		-0-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	N	-0-		-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523				
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	32	1	479	2	Y	6	5 1	4
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	31	1	457	2	Y	4	4 1	2
02	1045 N	553	-0-	-492	-0-	35	1	510	2	Y	7	5 1	4
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	30	1	439	2	Y	6	6 1	4
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	7	9			Y	NO RPT		4

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257				
11	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	72	1	1271	2	N	14	14 1	14
12	1395 N	889	-0-	-506	-0-	50	1	824	2	N	14	14 1	14
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	15	9						
02	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	75	1	1182	2	N	15	15 1	14
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	17	9						
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	62	1	1048	2	N	14	14 1	14
						15	9						
						56	1	925	2	N	3	14 1	3
						3	9						
										N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589		
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
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	N	-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	N	-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	25	1	416	2	N	-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	26	1	430	2	N	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248		
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	58	1	1017	2	N	14
12	1209 N	870	-0-	-339	-0-	15	9	806	2	N	14
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	15	9	1070	2	N	14
02	1008 N	904	-0-	-104	-0-	67	1	839	2	N	14
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	50	1	694	2	N	3
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	15	9			N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250		
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1290	2	N	14
12	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	15	9	1291	2	N	14
01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	79	1	1368	2	N	14
02	1288 N	1271	-0-	-17	-0-	15	9	1186	2	N	14
03	1395 N	953	-0-	-442	-0-	70	1	895	2	N	3
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	15	9			N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300		
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	7
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	8	9	684	2	N	7
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	7
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	8	9	673	2	N	7
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	2
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	50	1			N	NO RPT

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836		
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	19	1	212	2	N	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	2	N	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287		
M	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
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	77	1	921	2	N	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	73	1	867	2	N	-0-
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	72	1	824	2	N	-0-
03	1054 N	604	-0-	-450	-0-	44	1	560	2	N	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248		
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	7
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	N	7
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	2	N	7
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	35	1	593	2	N	7
03	930 N	426	-0-	-504	-0-	24	1	400	2	N	2
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	2	9			N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297		
11	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	89	1	1567	2	N	-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	103	1	1640	2	N	-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	-0-
03	1860 N	862	-0-	-998	-0-	50	1	812	2	N	-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380		
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	N	-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	299	1	797	2	N	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	906	2	N	-0-
02	1064 N	1057	-0-	-7	-0-	301	1	756	2	N	-0-
03	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	336	1	739	2	N	-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	N	-0-
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	76	1	1229	2	N	-0-
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1222	2	N	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-
03	1302 N	773	-0-	-529	-0-	45	1	728	2	N	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904		
11	1200 N	375	-0-	-825	-0-	112	1	263	2	N	-0-
12	930 N	611	-0-	-319	-0-	166	1	445	2	N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	2	N	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	N	-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	129	1	282	2	N	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GENINI 128		WELL #:		2	RRCID ->	188500	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 4967 -	6321			
M	O	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
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	65	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	-0-	65	1	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	-0-	52	1	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	872	-0-	-213	-0-	-0-	53	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CLOUDT "A"		WELL #:		6201	RRCID ->	188916	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4777 -	4815			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #:		3	RRCID ->	192932	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4860 -	6050			
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	1429	-0-	-27	-0-	-0-	84	1	1345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	-0-	82	1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #:		4	RRCID ->	192934	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4804 -	5988			
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	-0-	41	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	677	-0-	-129	-0-	-0-	42	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		2	RRCID ->	193633	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5832 -	6126			
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	28	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		13	RRCID ->	193637	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 5740 -	6950			
11	1530 N	170	-0-	-1360	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTA 113		WELL #:		4	RRCID ->	199069	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 4970 -	6110			
11	630 N	488	-0-	-142	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094			
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
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	19	1	340	2	N	-0-
12	372 N	123	-0-	-249	-0-	7	1	116	2	N	-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	2	N	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	N	-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	-0-
03	961 N	724	-0-	-237	-0-	42	1	682	2	N	-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164			
11	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	76	1	1287	2	N	-0-
12	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	79	1	1253	2	N	-0-
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	83	1	1258	2	N	-0-
02	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	67	1	1090	2	N	-0-
03	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	71	1	1112	2	N	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935			
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	25	1	385	2	N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	N	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007			
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	105	1	1645	2	N	-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-
03	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	90	1	1402	2	N	-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261			
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	19	1	338	2	N	3
						3	9				
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	19	1	315	2	N	3
						3	9				
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	303	2	N	3
						3	9				
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	13	1	218	2	N	3
						3	9				
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	204	2	N	1
						1	9				
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256		
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	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53 1	939 2	N	7	7 1	7
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	8 9	1012 2	N	7	7 1	7
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61 1	973 2	N	7	7 1	7
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	8 9	894 2	N	7	7 1	7
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	53 1	758 2	N	2	7 1	2
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	46 1		N			2
						2 9					

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126		
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62 1	1075 2	N	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65 1	1053 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	985	-0-	-193	-0-	59 1	926 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	807	-0-	-257	-0-	45 1	762 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	45 1	737 2	N	-0-		-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120		
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	33 1	583 2	N	-0-		-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	37 1	606 2	N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44 1	702 2	N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	681 2	N	-0-		-0-
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	29 1	481 2	N	-0-		-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122		
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 2	N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57 1	921 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	56 1	868 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	57 1	948 2	N	-0-		-0-
03	992 N	725	-0-	-267	-0-	42 1	683 2	N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176		
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 2	N	-0-		-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	27 1	431 2	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	397 2	N	-0-		-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	23 1	378 2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682		
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	49 1	731 2	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	48 1	674 2	N	-0-		-0-
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	46 1	677 2	N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48 1	707 2	N	-0-		-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55 1	796 2	N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5396 - 6044		
M	O	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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-		1
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-		1
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		1
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-		1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		1

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5738 - 6003		
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5121 - 6074		
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	59	1	1042	2	N	-0-
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	64	1	1051	2	N	-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	70	1	1101	2	N	-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	56	1	955	2	N	-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	989	2	N	-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5439 - 5624		
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	41	1	729	2	N	14
							15	9				14
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	14
							15	9				14
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	829	2	N	15
							17	9				14
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	14
							15	9				14
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	41	1	674	2	N	3
							3	9				14
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5631 - 6994		
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	N	-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660						
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
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	31	1	536	2	N	5	5	1		6
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	6	9								
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	31	1	505	2	N	9	6	1		9
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	10	9								
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	34	1	547	2	N	9	9	1		9
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	10	9								
						27	1	461	2	N	8	8	1		9
						9	9								
						31	1	504	2	N	2	9	1		2
						2	9								
										N	NO RPT				2

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817						
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	14	14	1		14
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	15	9								
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	12	14	1		12
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	13	9								
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	48	1	753	2	N	12	12	1		12
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	13	9								
						42	1	709	2	N	10	11	1		11
						11	9								
						37	1	597	2	N	2	11	1		2
						2	9								
										N	NO RPT				2

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068						
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-				-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-				-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-				-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	2	N	-0-				-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273						
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-				-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-				-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	36	1	566	2	N	-0-				-0-
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	28	1	473	2	N	-0-				-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	N	-0-				-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464						
11	1140 N	961	-0-	-179	-0-	52	1	901	2	N	7	7	1		7
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	8	9								
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	60	1	976	2	N	7	7	1		7
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	8	9								
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	64	1	1014	2	N	7	7	1		7
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	8	9								
						52	1	872	2	N	7	7	1		7
						8	9								
						52	1	855	2	N	2	7	1		2
						2	9								
										N	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6036 - 7081	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	55 1	814 2	N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34 1	479 2	N	-0-		-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	37 1	557 2	N	-0-		-0-
02	812 N	569	-0-	-243	-0-	37 1	532 2	N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52 1	757 2	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5668 - 6986	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	360 2	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	385 2	N	-0-		-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	21 1	318 2	N	-0-		-0-
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	17 1	240 2	N	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	25 1	358 2	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5062 - 6100	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44 1	774 2	N	-0-		-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56 1	905 2	N	-0-		-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	777 2	N	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42 1	715 2	N	-0-		-0-
03	961 N	729	-0-	-232	-0-	42 1	687 2	N	-0-		-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5714 - 7045	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 2	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31 1	424 2	N	-0-		-0-
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	19 1	289 2	N	-0-		-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	23 1	353 2	N	-0-		-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	28 1	412 2	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 6146	
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	56 1	961 2	N	-0-		-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55 1	887 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	59 1	925 2	N	-0-		-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58 1	960 2	N	-0-		-0-
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	50 1	795 2	N	-0-		-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4944 - 6117	
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	38 1	650 2	N	-0-		-0-
12	992 N	558	-0-	-434	-0-	32 1	526 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	650	-0-	-404	-0-	40 1	610 2	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41 1	666 2	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	N	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5120 - 6103	
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79 1	1367 2	N	-0-		-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	88 1	1425 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	87 1	1358 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	73 1	1216 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	67 1	1078 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4728 - 6107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	68	1	1096	2	N	-0-
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	61	1	959	2	N	-0-
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	60	1	996	2	N	-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5470 - 6101	
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	34	1	601	2	N	-0-
12	899 N	553	-0-	-346	-0-	32	1	521	2	N	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5136 - 6105	
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	N	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	40	1	637	2	N	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5236 - 6207	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	N	-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	42	1	682	2	N	-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	51	1	801	2	N	-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	2	N	-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4733 - 6121	
11	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	96	1	1673	2	N	-0-
12	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	114	1	1853	2	N	-0-
01	2294 N	1317	-0-	-977	-0-	79	1	1238	2	N	-0-
02	1652 N	1200	-0-	-452	-0-	68	1	1132	2	N	-0-
03	1953 N	1438	-0-	-515	-0-	84	1	1354	2	N	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT

CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5044 - 6195	
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	38	1	669	2	N	-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	2	N	-0-
01	930 N	683	-0-	-247	-0-	41	1	642	2	N	-0-
02	672 N	376	-0-	-296	-0-	21	1	355	2	N	-0-
03	434 N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	2	N	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5338 - 6385	
11	1140 N	981	-0-	-159	-0-	162	1	819	2	N	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	184	1	949	2	N	-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	141	1	679	2	N	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	817	2	N	-0-
03	1147 N	971	-0-	-176	-0-	151	1	820	2	N	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099			
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
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1 1323	2 N	-0-		-0-
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	73	1 1177	2 N	-0-		-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	66	1 1034	2 N	-0-		-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1 1292	2 N	-0-		-0-
03	1240 N	850	-0-	-390	-0-	49	1 801	2 N	-0-		-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105			
11	480 N	209	-0-	-271	-0-	11	1 198	2 N	-0-		7
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	13	1 212	2 N	-0-		7
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	12	1 192	2 N	-0-		7
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1 159	2 N	-0-		7
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1 134	2 N	-0-		7
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		7

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155			
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1 1025	2 N	-0-		7
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1 1027	2 N	-0-		7
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1 989	2 N	-0-		7
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	56	1 934	2 N	-0-		7
03	1085 N	888	-0-	-197	-0-	52	1 836	2 N	-0-		7
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		7

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275			
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	131	1 2291	2 N	-0-		-0-
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	158	1 2580	2 N	-0-		-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	160	1 2529	2 N	-0-		-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	130	1 2174	2 N	-0-		-0-
03	2728 N	1855	-0-	-873	-0-	108	1 1747	2 N	-0-		-0-
04	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127			
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1 1254	2 N	-0-		-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1 1504	2 N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1 1351	2 N	-0-		-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1 1372	2 N	-0-		-0-
03	1581 N	1062	-0-	-519	-0-	62	1 1000	2 N	-0-		-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110			
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	27	1 470	2 N	-0-		-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	27	1 437	2 N	-0-		-0-
01	713 N	439	-0-	-274	-0-	26	1 413	2 N	-0-		-0-
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	18	1 308	2 N	-0-		-0-
03	465 N	242	-0-	-223	-0-	14	1 228	2 N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318			
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
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	32 1	564 2	N	5	5 1		6
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	6 9	498 2	N	6	6 1		6
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	7 9	569 2	N	6	6 1		6
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	36 1	440 2	N	6	6 1		6
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7 9	530 2	N	1	6 1		1
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	26 1		N	NO RPT			1
						7 9						
						32 1						
						1 9						

GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315			
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	55 1	958 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	62 1	1021 2	N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68 1	1085 2	N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55 1	933 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	889	-0-	-196	-0-	52 1	837 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240			
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1	1037 2	N	14	14 1		14
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15 9	729 2	N	14	14 1		14
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45 1	772 2	N	15	15 1		14
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	637 2	N	14	14 1		14
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17 9	574 2	N	3	14 1		3
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	38 1		N	NO RPT			3
						15 9						
						35 1						
						3 9						

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367			
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	448 2	N	7	7 1		7
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	8 9	331 2	N	3	7 1		3
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	20 1	293 2	N	3	3 1		3
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	3 9	379 2	N	3	3 1		3
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	N	1	3 1		1
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	22 1		N	NO RPT			1
						3 9						
						20 1						
						1 9						

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122			
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 2	N	-0-			-0-
12	558 N	371	-0-	-187	-0-	8 9	350 2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	478 2	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	3 9	573 2	N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	34 1		N	NO RPT			-0-
						29 1						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
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
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	55	1 943	2 N	-0-		-0-
12	1054 N	921	-0-	-133	-0-	54	1 867	2 N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1 983	2 N	-0-		-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1 1015	2 N	-0-		-0-
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	50	1 809	2 N	-0-		-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1 786	2 N	13	13 1	14
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	46	1 759	2 N	14	14 1	14
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	45	1 707	2 N	15	15 1	14
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	41	1 685	2 N	14	14 1	14
03	806 N	625	-0-	-181	-0-	36	1 586	2 N	3	14 1	3
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	3	9	N	NO RPT		3

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	49	1 860	2 N	14	14 1	14
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	58	1 948	2 N	14	14 1	14
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	54	1 862	2 N	15	15 1	14
02	868 N	854	-0-	-14	-0-	47	1 792	2 N	14	14 1	14
03	1023 N	799	-0-	-224	-0-	46	1 750	2 N	3	14 1	3
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	3	9	N	NO RPT		3

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810		
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	31	1 537	2 N	3	3 1	3
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	25	1 413	2 N	3	3 1	3
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1 515	2 N	3	3 1	3
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1 575	2 N	3	3 1	3
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1 618	2 N	1	3 1	1
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	1	9	N	NO RPT		1

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1 172	2 N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1 115	2 N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1 123	2 N	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	7	1 108	2 N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1 159	2 N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54 1	805 2	N	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74 1	1038 2	N	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56 1	835 2	N	-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53 1	779 2	N	-0-
03	1116 N	967	-0-	-149	-0-	63 1	904 2	N	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	60 1	911 2	N	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	57 1	795 2	N	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55 1	815 2	N	-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66 1	969 2	N	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	65 1	934 2	N	-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	57 1	862 2	N	-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	65 1	917 2	N	-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	58 1	848 2	N	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62 1	906 2	N	-0-
03	992 N	921	-0-	-71	-0-	59 1	862 2	N	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	80 1	1187 2	N	-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	77 1	1081 2	N	-0-
01	1364 N	819	-0-	-545	-0-	51 1	768 2	N	-0-
02	1176 N	807	-0-	-369	-0-	51 1	756 2	N	-0-
03	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	69 1	971 2	N	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	N	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	N	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 2	N	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 1	427 2	N	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	447 2	N	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771	
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	22 1	331 2	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	N	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	19 1	290 2	N	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	N	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 2	N	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778	
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	62 1	920 2	N	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60 1	842 2	N	-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	58 1	862 2	N	-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	56 1	819 2	N	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58 1	842 2	N	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 143		WELL #:		18	RRCID ->	218145	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5520 - 6608	
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
11	654 N	583	-0-	-71	-0-	43	1	540	2	N	-0-		-0-
12	2635 X	536	-0-	-2099	-0-	41	1	495	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	744	-0-	-1891	-0-	55	1	689	2	N	-0-		-0-
02	2380 X	753	-0-	-1627	-0-	56	1	697	2	N	-0-		-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	-0-		-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER 145		WELL #:		17	RRCID ->	218641	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5478 - 6708	
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	48	1	704	2	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-		-0-
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	37	1	562	2	N	-0-		-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 122		WELL #:		19	RRCID ->	218672	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5070 - 6125	
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	36	1	537	2	N	10	9 1	8
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	14	18 1	4
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	10	9 1	5
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	11	9 1	7
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	836	2	N	13	13 1	7
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	14	9			N	NO RPT		7

SAWYER A 144		WELL #:		19	RRCID ->	218673	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5464 - 6618	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	N	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-		-0-
02	728 N	540	-0-	-188	-0-	40	1	500	2	N	-0-		-0-
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	36	1	444	2	N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #:		17	RRCID ->	218674	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5258 - 6162	
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	2	N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	35	1	421	2	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-		-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
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	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	30 1	439 2	N	10	9 1	8
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	11 9	526 2	N	14	18 1	4
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	38 1	465 2	N	10	9 1	5
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15 9	534 2	N	11	9 1	7
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32 1	672 2	N	13	13 1	7
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	11 9		N	NO RPT		7
						37 1					
						12 9					
						46 1					
						14 9					

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974		
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	48 1	711 2	N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49 1	694 2	N	-0-		-0-
01	992 N	692	-0-	-300	-0-	44 1	648 2	N	-0-		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53 1	777 2	N	-0-		-0-
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	40 1	567 2	N	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097		
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 2	N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	606 2	N	-0-		-0-
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	32 1	518 2	N	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017		
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	41 1	609 2	N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40 1	559 2	N	-0-		-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	30 1	435 2	N	-0-		-0-
02	616 N	438	-0-	-178	-0-	28 1	410 2	N	-0-		-0-
03	589 N	446	-0-	-143	-0-	28 1	418 2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809		
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	2 1	14 2	N	1		4
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	69 2	N	-0-	4 1	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15 1	504 2	N	1		1
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	81 1	506 2	N	-0-		1
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 9	396 2	N	1		2
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	80 1		N	NO RPT		2

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014		
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9 1	136 2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-		-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	4 1	61 2	N	-0-		-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

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
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	60	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1006	-0-	-170	-0-	65	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

11	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

11	510 N	410	-0-	-100	-0-	25	1	374	2	N	10	9	1			8
						11	9									
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	14	18	1			4
						15	9									
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	26	1	390	2	N	10	9	1			5
						11	9									
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	11	9	1			7
						12	9									
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	23	1	322	2	N	13	13	1			7
						14	9									
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570					
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			
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	14	1	219	2	N	6	5	1	4
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	9	235	2	N	7	9	1	2
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	14	1	215	2	N	4	4	1	2
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	7	5	1	4
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	6	6	1	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	7	9			N	NO RPT			4

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111					
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	131	1	2122	2	N	-0-			-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484					
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-			-0-
02	644 N	246	-0-	-398	-0-	14	1	232	2	N	-0-			-0-
03	527 N	332	-0-	-195	-0-	19	1	313	2	N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230					
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	28	1	424	2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-			-0-
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	32	1	470	2	N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185					
11	840 N	327	-0-	-513	-0-	21	1	306	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-			-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188					
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-			-0-
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	2	N	-0-			-0-
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	21	1	255	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

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
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

11	210 N	165	-0-	-45	-0-	10	1	148	2	N	6	5	1	4
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	7	9	1	2
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	4	4	1	2
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	7	5	1	4
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	6	6	1	4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			4

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

11	750 N	431	-0-	-319	-0-	27	1	393	2	N	10	9	1	8
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	14	18	1	4
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	10	9	1	5
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	N	11	9	1	7
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	13	13	1	7
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			7

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-			-0-
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	35	1	529	2	N	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-
03	744 N	595	-0-	-149	-0-	38	1	557	2	N	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033		
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	10	1	141	2	N	-0-
03	279 N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	2	N	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941		
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	N	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	N	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-
02	1204 N	766	-0-	-438	-0-	49	1	717	2	N	-0-
03	806 N	699	-0-	-107	-0-	45	1	654	2	N	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	39	1	565	2	N	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	67	1	823	2	N	-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252					
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	
11	810 N	468	-0-	-342	-0-	29	1	428	2	N	10	9	1	8
						11	9							
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	14	18	1	4
						15	9							
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	37	1	539	2	N	10	9	1	5
						11	9							
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	11	9	1	7
						12	9							
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	12	12	1	7
						13	9							
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			7

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY		562580												
WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977			TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-

SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977			TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A					
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	72	1	114	2	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	2	N	-0-			-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	13	1	31	2	N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	42	1	81	2	N	-0-			-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	20	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	49	1	123	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	86	1	163	2	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	2	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	124	1	151	2	N	-0-			-0-

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977			TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A					
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	184	2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	120	1	48	2	N	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	69	1	133	2	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	103	1	119	2	N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580											
WADE 33		WELL #:		2	RRCID ->	081626	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 2414 -	2532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	320	1	389	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5402	RRCID ->	081759	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3154 -	3176			
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	48	1	75	2	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	N	-0-			-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	27	1	67	2	N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-			-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	31	1	36	2	N	-0-			-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	49	1	59	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3702	RRCID ->	081760	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2467	PERF. 2460 -	2467			
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	99	1	157	2	N	-0-			-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	64	1	154	2	N	-0-			-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	153	1	177	2	N	-0-			-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	174	1	213	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3704	RRCID ->	081762	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2338 -	2350			
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	91	1	145	2	N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	2	N	-0-			-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	31	1	78	2	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-			-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	55	1	63	2	N	-0-			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	84	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6404	RRCID ->	081913	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2871 -	2875			
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	363	1	574	2	N	-0-			-0-
12	992	N	837	-0-	-155	-0-	246	1	591	2	N	-0-			-0-
01	961	N	828	-0-	-133	-0-	236	1	592	2	N	-0-			-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	285	1	544	2	N	-0-			-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	377	1	433	2	N	-0-			-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	277	1	337	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5404	RRCID ->	083976	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3014 -	3017			
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	16	1	25	2	N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-			-0-

WADE 35		WELL #:		2	RRCID ->	087262	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	4743	PERF. N/A				
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-			-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580								
WADE 53		WELL #:		2	RRCID ->	089084	COMPL. DATE	04/02/1980	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	2730 - 2754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	170	1	270	2	N	-0-	-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	95	1	229	2	N	-0-	-0-
01	496 N	247	-0-	-249	-0-	70	1	177	2	N	-0-	-0-
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	100	1	191	2	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	271	1	313	2	N	-0-	-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	228	1	279	2	N	-0-	-0-

WADE 35		WELL #:		3	RRCID ->	110786	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2412 - 2486
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860				N	-0-	-0-	-0-
12	860 X	-0-	-0-	-860	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3705	RRCID ->	137170	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2692 - 3171
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	38	1	59	2	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	2	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-	-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	5	1	6	2	N	-0-	-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6405	RRCID ->	137177	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2562 - 2963
11	14B2 EXT	325	-0-	325	868	126	1	199	2	N	-0-	-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-	-0-

BROCKMAN "37"		WELL #:		6	RRCID ->	209285	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	2884 - 3134
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	131	1	208	2	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	2	N	-0-	-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	68	1	172	2	N	-0-	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	103	1	197	2	N	-0-	-0-
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	89	1	103	2	N	-0-	-0-
04	240 N	49	-0-	-191	-0-	22	1	27	2	N	-0-	-0-

WADE 35		WELL #:		4	RRCID ->	209289	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2642 - 2652
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	137	1	216	2	N	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	116	1	278	2	N	-0-	-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	88	1	223	2	N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	136	1	259	2	N	-0-	-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	146	1	167	2	N	-0-	-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	204	1	249	2	N	-0-	-0-

BROCKMAN 54A		WELL #:		8	RRCID ->	228547	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2796 - 2818
11	3000 N	626	-0-	-2374	23102	242	1	384	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	655	-0-	-2445	20657	193	1	462	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	611	-0-	-2489	18168	174	1	437	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	539	-0-	-2261	15907	185	1	354	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	462	-0-	-2638	13269	215	1	247	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	610	-0-	-2390	10879	275	1	335	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580							
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	256 1	406 2	N	-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	182 1	435 2	N	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	170 1	429 2	N	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	212 1	405 2	N	-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	272 1	313 2	N	-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	286 1	349 2	N	-0-

WADE 33				WELL #:	5	RRCID -> 228642	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2380 - 2390
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	31 2	N	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	23 1	56 2	N	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 2	N	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	17 1	31 2	N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28 1	35 2	N	-0-

WADE 35				WELL #:	7	RRCID -> 228645	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3011 - 3198
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WADE 33				WELL #:	4	RRCID -> 232811	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 2337 - 2460
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	87 1	139 2	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	57 1	138 2	N	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	18 1	47 2	N	-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	40 1	75 2	N	-0-
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	23 1	26 2	N	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	87 1	107 2	N	-0-

WADE 53				WELL #:	4	RRCID -> 232814	COMPL. DATE 12/17/2006	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3117 - 3179
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	95 1	151 2	N	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	71 1	171 2	N	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	66 1	166 2	N	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	70 1	134 2	N	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	124 1	143 2	N	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	104 1	126 2	N	-0-

STEWART 34				WELL #:	5	RRCID -> 232820	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 2388 - 2404
11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	54	4 1	6 2	N
12	67 X	13	-0-	-54	-0-		4 1	9 2	N
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-		3 1	6 2	N
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		6 1	11 2	N
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		26 1	31 2	N
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		23 1	27 2	N

BROCKMAN, GEORGE				WELL #:	6407	RRCID -> 232982	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 2994 - 3026
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

SAWYER (CANYON)															
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
FIELDS "51" 598911															
WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389															
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
FOUR SQUARE RANCH 606617															
WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910															
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-

FOUR SQUARE RANCH															
WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS															
BROCKMAN, GEORGE 617042															
WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829															
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		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-

BROCKMAN, GEORGE															
WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851															
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042										
WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775				
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
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 4A		RRCID -> 100971		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249				
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206				
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	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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238				
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	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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278				
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
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
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	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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
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	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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190								
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254								
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266								
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	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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4016 -	4032	
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3917 -	3969	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		WELL #:		630611	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 -	6371	
WARD, RIP		WELL #:		3101	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 -	6371	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-			2
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	273	-0-	273		273	3			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	244	-0-	244		517	244	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	262	-0-	262		779	262	3		Y	-0-			2
*04	1025 N	246	-0-	-779	-0-	246	3			Y	-0-			2

WARD, RIP		WELL #:		4092	RRCID ->	101060	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5482 -	6264	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-			5
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	314	-0-	314		314	3			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	263	-0-	263		577	263	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	309	-0-	309		886	309	3		Y	-0-			5
*04	1177 N	291	-0-	-886	-0-	291	3			Y	-0-			5

WARD, RIP		WELL #:		1100	RRCID ->	125928	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5283 -	5663	
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-			2
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	573	-0-	573		573	3			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	499	-0-	499		1072	499	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	479	-0-	479		1551	479	3		Y	-0-			2
*04	2094 N	543	-0-	-1551	-0-	543	3			Y	-0-			2

WARD, RIP		WELL #:		4100	RRCID ->	129112	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5405 -	6334	
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-			5
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	273	-0-	273		273	3			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	244	-0-	244		517	244	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	268	-0-	268		785	268	3		Y	-0-			5
*04	1061 N	276	-0-	-785	-0-	276	3			Y	-0-			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611									
WARD, RIP		WELL #:		2092	RRCID ->	129113	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5392 -	6181
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			1
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	143	32	3	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	166	23	3	Y	-0-			1
*04		187 N	21	-0-	-166	-0-	21	3	Y	-0-			1

WARD, RIP		WELL #:		4101	RRCID ->	145968	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	5600 -	6385
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-			8
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136	3	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	253	117	3	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	127	-0-	127	380	127	3	Y	-0-			8
*04		510 N	130	-0-	-380	-0-	130	3	Y	-0-			8

WARD, RIP		WELL #:		5092	RRCID ->	145970	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5505 -	6247
11		870 N	762	-0-	-108	-0-	762	3	Y	-0-			17
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-			17
01	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	829	3	Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	728	-0-	728	1557	728	3	Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	768	-0-	768	2325	768	3	Y	-0-			17
*04		2900 N	729	-0-	-2171	-0-	729	3	Y	-0-			17

WARD, RIP		WELL #:		6101	RRCID ->	150004	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5563 -	6339
11		750 N	666	-0-	-84	-0-	666	3	Y	-0-			14
12		744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	722	3	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1315	593	3	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	603	-0-	603	1918	603	3	Y	-0-			14
*04		2571 N	653	-0-	-1918	-0-	653	3	Y	-0-			14

WARD, RIP		WELL #:		5101	RRCID ->	150450	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5519 -	6341
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3	Y	-0-			12
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	495	3	Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	916	421	3	Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	1344	428	3	Y	-0-			12
*04		1814 N	470	-0-	-1344	-0-	470	3	Y	-0-			12

WARD, RIP		WELL #:		3092	RRCID ->	154852	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5921 -	6147
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-			-0-
*04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP		WELL #:		6092	RRCID ->	154857	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5394 -	6119
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			1
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	143	3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	213	70	3	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	315	102	3	Y	-0-			1
*04		395 N	80	-0-	-315	-0-	80	3	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

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
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		3
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277 3		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	207	-0-	207	484	207 3		Y	-0-		3
03	DLQ G-10	199	-0-	199	683	199 3		Y	-0-		3
*04	725 N	42	-0-	-683	-0-	42 3		Y	-0-		3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	425	201 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	632	207 3		Y	-0-		-0-
*04	853 N	221	-0-	-632	-0-	221 3		Y	-0-		-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		5
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425 3		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	357	-0-	357	782	357 3		Y	-0-		5
03	DLQ G-10	372	-0-	372	1154	372 3		Y	-0-		5
*04	1587 N	433	-0-	-1154	-0-	433 3		Y	-0-		5

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		3
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274 3		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	228	-0-	228	502	228 3		Y	-0-		3
03	DLQ G-10	213	-0-	213	715	213 3		Y	-0-		3
*04	940 N	225	-0-	-715	-0-	225 3		Y	-0-		3

PROBE OIL COMPANY 679300
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-		-0-
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
PROBE OIL COMPANY		//CONT.//		679300								
BEHLING		WELL #:		3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 4442 - 5729		
M	O	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
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	2320	-0-	-160	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-			-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING		WELL #:		4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294 PERF. 5670 - 5715		
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING		WELL #:		5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311 PERF. 5713 - 5747		
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4874 - 5754		
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3	N	-0-			-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3207	-0-	407	-0-	3207	3	N	-0-			-0-
*03	2525 N	2118	-0-	-407	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #:		1	RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A
MIERS, W. L. -C-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A		
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 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
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-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A								
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-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
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-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A								
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-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
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-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082								
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON	
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703					
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		4	RRCID -> 058390	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		5	RRCID -> 058651	COMPL. DATE 05/31/1974	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 0 - 2881	
11	330 N	121	-0-	-209	-0-	121 2	N	-0-	-0-
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 2	N	-0-	-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		12	RRCID -> 058788	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3424 - 3509	
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2401	RRCID -> 059097	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2662 - 3238	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-	-0-
01	496 N	271	-0-	-225	-0-	271 2	N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2201	RRCID -> 059331	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4046 - 4165	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2	N	-0-	-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-	-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2302	RRCID -> 060809	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4194 - 4642	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2	N	-0-	-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2	N	-0-	-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2402	RRCID -> 060810	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3675 - 4112	
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	N	-0-	-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		2501	RRCID ->	060871	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 3098 - 3106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-	
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-		-0-	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	061244	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3985 - 4087		
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	061270	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3628 - 3676		
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	061375	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		201	RRCID ->	061641	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3909 - 3958		
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2		N	-0-		-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-	
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-		-0-	
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6602	RRCID ->	061646	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		11	RRCID ->	061857	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
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-	

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. L. -C-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858	COMPL. DATE 04/14/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A					
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-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3524 - 3544					
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211	COMPL. DATE 05/08/1975	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A					
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212	COMPL. DATE 06/05/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A					
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213	COMPL. DATE 06/05/1975	TOTAL DEPTH 6440	PERF. N/A					
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187 2		N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2		N	-0-			-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214	COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4958 - 5044					
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		N	-0-			-0-
01	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03	682 N	403	-0-	-279	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4580 - 4625					
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-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

WALLACE, G. D.		WELL #: 6801		RRCID -> 062787	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2746	-	2780			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A					
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03	403 N	188	-0-	-215	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183	COMPL. DATE 12/18/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2428	-	3239			
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5330	-	5429			
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
12	837 N	677	-0-	-160	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	722 2		N	-0-			-0-
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A					
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		10	RRCID ->	063640	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	3624 - 3671	
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		12	RRCID ->	063641	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3776 - 3796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	063642	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3378 - 3451	
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		27	RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	3348 - 3354	
11	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	063812	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		13	RRCID ->	064069	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	064577	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		9	RRCID ->	064804	COMPL. DATE	12/23/1975	TOTAL DEPTH	5600	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	EOM BALANCE
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	064805	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2663 - 2669
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

STEWART, GORDON		WELL #:		3	RRCID ->	064929	COMPL. DATE	01/05/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-	-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2		N	-0-	-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-	-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #:		1	RRCID ->	065290	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
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-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #:		2	RRCID ->	067006	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-	-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-	-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-	-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-

MIERS		WELL #:		8	RRCID ->	073603	COMPL. DATE	10/09/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-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-

STEWART, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	073768	COMPL. DATE	00/00/1971	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-	-0-
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-	-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY DAVIS, N. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
M	O	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

M I E R S		WELL #: 6		RRCID -> 074089	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 4175	PERF. N/A		
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-

M I E R S		WELL #: 6		RRCID -> 074089	COMPL. DATE 08/04/1977	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098	COMPL. DATE 09/20/1977	TOTAL DEPTH 8701	PERF. N/A		
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	N	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-	-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2	N	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-	-0-

M I E R S		WELL #: 7		RRCID -> 077165	COMPL. DATE 01/26/1978	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3230 - 4055		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

D A V I S , N . B .		WELL #: 8		RRCID -> 077262	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2274 - 3348		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

M A N N , J A C K " 8 "		WELL #: 3		RRCID -> 079924	COMPL. DATE 05/22/1975	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5126 - 5547		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	Y	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	Y	-0-	-0-

M A N N , J A C K " 9 "		WELL #: 4		RRCID -> 079925	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5415 - 5490		
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2	Y	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-	-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MANN, JACK "9"		WELL #:		10	RRCID ->	079926	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5376 - 5415	
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
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "26"		WELL #:		5	RRCID ->	079927	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5587 - 5611	
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:		9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 2857 - 3642	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	087050	COMPL. DATE	03/08/1980	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4575 - 4644	
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-

STEWART, GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2670 - 3738	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924	
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2	N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2	N	-0-			-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2	N	-0-			-0-
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	906	2	N	-0-			-0-
03	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2	N	-0-			-0-
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
WALLACE, G. D.		WELL #:		2502	RRCID ->	099009	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3016 - 3766	
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
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02	364 N	158	-0-	-206	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03	341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2403	RRCID ->	099367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2483 - 2489	
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5347 - 5363	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		31	RRCID ->	099614	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3480 - 3816	
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		32	RRCID ->	099754	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3738 - 3770	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		29	RRCID ->	100115	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3494 - 3622	
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		16	RRCID ->	100116	COMPL. DATE	06/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3394 - 3581	
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-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. L. -C-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID ->	100509	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5145 - 5170	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID ->	100572	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4354 - 4421	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID ->	100671	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5061 - 5148	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2		N	-0-			-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID ->	100970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3986 - 4642	
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID ->	101413	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4117 - 4938	
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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID ->	101414	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2440 - 2478	
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID ->	101565	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2444 - 2449	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MIERS, W. L. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	101566	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3232 - 3361	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		202	RRCID ->	101892	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2570 - 2597	
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	2			N	-0-	-0-	
12	1147 N	994	-0-	-153	-0-					N	-0-	-0-	
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-	-0-	
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-	
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-	-0-	
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	101917	COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3386 - 4030	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		20	RRCID ->	118907	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3482 - 4151	
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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		38	RRCID ->	118908	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	2026 - 2044	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-	
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-	-0-	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-	-0-	
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-	

MIERS "B"		WELL #:		41	RRCID ->	118909	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3497 - 3847	
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-	-0-	
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-	-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-	-0-	
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	

MIERS "B"		WELL #:		39	RRCID ->	118910	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3740 - 3760	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	118911	COMPL. DATE	11/07/1985	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 2418 - 2638
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
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		22	RRCID ->	119297	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 2737 - 2749
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:		5	RRCID ->	127247	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3034 - 3447
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	137051	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3897 - 3961
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-		-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
02	224 N	73	-0-	-151	-0-	73	2	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4382 - 5099
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5067 - 5121
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6703	RRCID ->	148507	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4487 - 5364
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-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4869 - 5512	
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
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4590 - 4898	
11	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5020 - 5094	
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1101	-0-	-75	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4509 - 5387	
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4384 - 4400	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2465 - 2484	
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4771 - 5388	
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702		
M	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	EOM BALANCE
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170		
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	482	-0-	-262	-0-	482 2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	612 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701		
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514		
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-	910 2	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	839 2	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524		
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	266	-0-	-168	-0-	266 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330		
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113		
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		25	RRCID ->	155610	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4581 - 5368
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
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		42	RRCID ->	155723	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	2405 - 2424
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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	155724	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3474 - 4267
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	779	-0-	-244	-0-	779	2	N	-0-			-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		27	RRCID ->	156358	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4675 - 4714
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	156359	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4726 - 5381
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
*04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		30	RRCID ->	156360	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5354 - 5401
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6507	RRCID ->	156499	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4979 - 5557
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		103	RRCID ->	156783	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3802 -	3861
M	O	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	
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2407	RRCID ->	156784	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2532 -	2540
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6706	RRCID ->	156785	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5425 -	5551
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6508	RRCID ->	156786	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5398 -	5638
11	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6604	RRCID ->	158091	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	2524 -	2529
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6707	RRCID ->	158092	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4988 -	5200
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2306	RRCID ->	158111	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	3764 -	3932
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438					
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200					
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265					
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498					
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866					
11	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1222	-0-	-700	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648					
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6804	RRCID ->	159776	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 4404 - 4405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		105	RRCID ->	159940	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4688 - 4779		
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6607	RRCID ->	159942	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4848 - 5403		
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-		-0-	
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-		-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-		-0-	
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		3902	RRCID ->	159993	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5271 - 5458		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-	
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6606	RRCID ->	160036	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2700 - 5330		
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		208	RRCID ->	160519	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5362 - 5562		
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2		N	-0-		-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-	
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2		N	-0-		-0-	
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2		N	-0-		-0-	
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-		-0-	
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6709	RRCID ->	160835	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 4966 - 5052		
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-	
03	899 N	611	-0-	-288	-0-	611	2		N	-0-		-0-	
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5362 - 5640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2		N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4857 - 5469				
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2		N	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 4356 - 4535				
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2		N	-0-			-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5452 - 5543				
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2438 - 2445				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907		PERF. 5100 - 5156				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 4841 - 5079				
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2		N	-0-			-0-
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		34	RRCID ->	164588	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	3945 - 4884			
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3814 - 3859			
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5013 - 5088			
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	-0-	710	2		N	-0-				-0-
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	-0-	773	2		N	-0-				-0-
03	930 N	622	-0-	-308	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5024 - 5122			
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
02	644 N	436	-0-	-208	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
03	651 N	399	-0-	-252	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	4481 - 4606			
11	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	-0-	1475	2		N	-0-				-0-
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	-0-	1497	2		N	-0-				-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	-0-	1073	2		N	-0-				-0-
*04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5428 - 5614			
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6714	RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5462 - 5468			
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5030 - 5096			
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
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2	N	-0-			-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2	N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2	N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5344 - 5376	
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	861 2	N	-0-			-0-
03	992 N	845	-0-	-147	-0-	845 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	883	-0-	-137	-0-	883 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 3754 - 4626	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-			-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4680 - 5088	
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4411 - 5380	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2	N	-0-			-0-
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	574 2	N	-0-			-0-
03	744 N	477	-0-	-267	-0-	477 2	N	-0-			-0-
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	509 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 4266 - 4692	
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638 2	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2	N	-0-			-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586 2	N	-0-			-0-
03	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2	N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3726 - 3748	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// //CONT.//		81267 333 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 3702	- 3742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 5316	PERF. 5059	- 5066			
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-		-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-		-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 3959	- 3966			
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	N	-0-		-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5330	- 5334			
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2	N	-0-		-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	2	N	-0-		-0-
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2	N	-0-		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5514	- 5664			
11	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	832	-0-	-439	-0-	832	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	899	-0-	-331	-0-	899	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5819	PERF. 5059	- 5160			
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2	N	-0-		-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-		-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	2	N	-0-		-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-		-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2892	- 2898			
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MANN, JACK "8"		WELL #:		11	RRCID ->	165469	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5483 - 5562
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	BALANCE
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		12	RRCID ->	165470	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5476 - 5481
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2	N	-0-		-0-
12	341 N	260	-0-	-81	-0-		260	2	N	-0-		-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-		347	2	N	-0-		-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-		275	2	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-		-0-
04	330 N	166	-0-	-164	-0-		166	2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		13	RRCID ->	165471	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5970 - 5976
11	660 N	534	-0-	-126	-0-		534	2	N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-		528	2	N	-0-		-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-		484	2	N	-0-		-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-		491	2	N	-0-		-0-
03	527 N	161	-0-	-366	-0-		161	2	N	-0-		-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-		188	2	N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		9	RRCID ->	165473	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5422	PERF.	4601 - 4636
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-		1320	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1246	-0-	-211	-0-		1246	2	N	-0-		-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2	N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-		1179	2	N	-0-		-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		40	RRCID ->	165484	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4688 - 4694
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		41	RRCID ->	165485	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	5308 - 5334
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2504	RRCID ->	165496	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	3647 - 3808
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2	N	-0-		-0-
12	527 N	427	-0-	-100	-0-		427	2	N	-0-		-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	2	N	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2	N	-0-		-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2	N	-0-		-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5399 - 5509		
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
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2		N	-0-			-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5401 - 5525		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5420 - 5508		
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2		N	-0-			-0-
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	439 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2792 - 2808		
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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5444 - 5503		
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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961		PERF. 5516 - 5526		
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5359 - 5523		
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		35	RRCID ->	166180	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5703	PERF. 5105 - 5337	
M	O	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
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		36	RRCID ->	166181	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	5503	PERF. 3616 - 3628	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		37	RRCID ->	166183	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	5328	PERF. 4673 - 4677	
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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		38	RRCID ->	166185	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4678 - 4686	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		42	RRCID ->	166188	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	5717	PERF. 5312 - 5320	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		43	RRCID ->	166189	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 0 - 5786	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-		-0-	
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		44	RRCID ->	166190	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5804	PERF. 3931 - 3972	
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-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703												
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 3320 - 3328				
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
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4866 - 4929				
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3492 - 3512				
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 4862 - 4892				
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4917 - 4922				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5581				
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5438 - 5563				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MANN, JACK "8"		WELL #:		16	RRCID ->	166912	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5382 - 5586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		17	RRCID ->	166913	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5461 - 5617	
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		107	RRCID ->	166917	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 3770 - 3810	
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-

WALLACE, G. D.		WELL #:		110	RRCID ->	166918	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3718 - 3874	
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		18	RRCID ->	167230	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514 - 5534	
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		19	RRCID ->	167231	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	5996	PERF. 5424 - 5480	
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		18	RRCID ->	167234	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5491 - 5606	
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357				
M	O	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
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696				
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813				
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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384		
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6806	RRCID ->	167247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4396 - 4506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MANN, JACK "8"		WELL #:		20	RRCID ->	167319	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5492 - 5593
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		19	RRCID ->	167320	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5424 - 5549
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		39	RRCID ->	167397	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4906 - 4934
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		20	RRCID ->	167398	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5495 - 5583
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		47	RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4729 - 4815
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
03	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-	-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		48	RRCID ->	167623	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4447 - 4457
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	167625	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3065 - 3143		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		55	RRCID ->	167627	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 4841 - 4878		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #:		21	RRCID ->	167630	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5499 - 5670		
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		23	RRCID ->	167632	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5460 - 5669		
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		21	RRCID ->	168170	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 5417 - 5736		
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-

MANN, JACK "9"		WELL #:		22	RRCID ->	168171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5446 - 5688		
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		51	RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3722 - 3769		
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		52	RRCID ->	168556	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3966 - 4054
M	O	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
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2		N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-		-0-
01	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-		-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
03	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	2		N	-0-		-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-

MANN, JACK "26"		WELL #:		6	RRCID ->	168557	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	5726 - 5736
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-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		10	RRCID ->	169050	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4750 - 4792
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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		52	RRCID ->	169052	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2890 - 2900
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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		53	RRCID ->	169454	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3266 - 3562
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-

MANN, JACK "8"		WELL #:		22	RRCID ->	169557	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5065 - 5308
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MANN, JACK "26"		WELL #:		7	RRCID ->	169560	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5312 - 5320
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7459 - 7539	
M	O	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
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-	
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6716	RRCID ->	184522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 4793 - 5050	
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5219 - 5268	
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-	
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
02	1372 N	594	-0-	-778	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
03	961 N	413	-0-	-548	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W.L. -B-		WELL #:		56	RRCID ->	198191	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 3347 - 3370	
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
03	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
04	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2	N	-0-		-0-	

STEWART, G. W. 5		WELL #:		6	RRCID ->	200945	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		802	RRCID ->	205274	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 4106 - 4153	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	211861	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	7121 - 7396	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		58	RRCID ->	214449	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3346 - 3436	
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-

DAVIS		WELL #:		302	RRCID ->	214949	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3152 - 3318	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		701	RRCID ->	218614	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4367	PERF.	3841 - 3857	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2	N	-0-			-0-
03		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04		240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		311	RRCID ->	218619	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3993 - 4043	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12		372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2	N	-0-			-0-
01		403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2	N	-0-			-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			-0-
04		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		702	RRCID ->	221850	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	3141 - 3146	
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
12		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2	N	-0-			-0-
01		868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2	N	-0-			-0-
02		756 N	507	-0-	-249	-0-	507	2	N	-0-			-0-
03		837 N	84	-0-	-753	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04		720 N	195	-0-	-525	-0-	195	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		312	RRCID ->	227694	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3990 - 4034	
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
12		372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2	N	-0-			-0-
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04		300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		3	RRCID ->	053860	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
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
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2		N	-0-			-0-

ALLISON, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	053861	COMPL. DATE	08/13/1972	TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		5	RRCID ->	056781	COMPL. DATE	08/24/1973	TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

ALLISON -72-		WELL #:		1	RRCID ->	064423	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-

MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	111430	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152			
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	7103	-0-	4003	4003	7103 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	719	-0-	-2081	1922	719 2		N	-0-			-0-
03	2535 N	613	-0-	-1922	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04	2880 X	565	-0-	-2315	-0-	565 2		N	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #:		1075	RRCID ->	116851	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207			
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #:		2075	RRCID ->	118028	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877				
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
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			15
12	837 N	447	-0-	-390	-0-	447 2		Y	-0-			15
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			15
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	274 2		Y	-0-			15
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2		Y	-0-			15
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			15

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135				
11	1140 N	831	-0-	-309	-0-	831 2		Y	-0-			13
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-			13
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			13
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712 2		Y	-0-			13
03	961 N	641	-0-	-320	-0-	641 2		Y	-0-			13
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			13

ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215				
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	458	-0-	-317	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	573 2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1078		RRCID -> 126256		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	88	-0-	88	138	88 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	221	83 2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	289	68 2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 2078		RRCID -> 127522		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598				
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
*03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504				
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213										
BAKER 44				WELL #: 2	RRCID -> 188177	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3704	- 3800					
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
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-

BAKER, ROY 49				WELL #: 3	RRCID -> 189115	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 3814	PERF. 2958	- 2963					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18				WELL #: 1	RRCID -> 191286	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3176	- 3196					
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-

BAKER, ROY 18				WELL #: 3	RRCID -> 191287	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3085	- 3140					
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	10	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	21	1	1869	2	N	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	N	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	24	1	1135	2	N	-0-			-0-
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49				WELL #: 4	RRCID -> 226670	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2940	- 2956					
11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	21	1	2647	2	N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	23	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	22	1	2829	2	N	-0-			-0-
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	11	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	45	1	2139	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3019	-0-	19	-0-	19	1	2990	2	N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650										
CARTA 113				WELL #: 1	RRCID -> 098388	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 4932	- 5877					
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	16	1	1345	2	N	-0-			-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	113	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON										
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.// 768650		WELL #: 1156		RRCID -> 108154		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7657 - 7665						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1073	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	984	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS OIL AND GAS INC.		852145		WELL #: 1		RRCID -> 100290		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6410 - 6572						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PLATEAU ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6344 - 6482								
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #: 1		RRCID -> 087093		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 6776 - 8069						
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	251	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	616 N	339	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	3

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 088532		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6717 - 7110								
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	252 N	73	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	341 N	110	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	4

MAYER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 093866		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6644 - 7168								
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	9
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	10
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
04	750 N	483	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	164	3	8	9	Y	7			114
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	125	3	11	9	Y	10			124
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	8	125
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1			126
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1			127
04		210 N	125	-0-	-85	-0-	124	3	1	9	Y	1			128

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
01		527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
04		300 N	220	-0-	-80	-0-	219	3	1	9	Y	1			1

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

11		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1			1
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1			2
03		186 N	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1			3
04		150 N	17	-0-	-133	-0-	16	3	1	9	Y	1			4

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

11		780 N	269	-0-	-511	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	396	3	1	9	Y	1			1
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			1
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1			2
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1			3

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
*04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			3
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			3
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			3
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			3
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			3
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824									
SHURLEY 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 053102		COMPL. DATE 04/23/1972		TOTAL DEPTH 7000 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	51	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	51	
01	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2	N	-0-	51	
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	51	
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	51	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	51	

SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	36	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	36	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	36	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2	N	-0-	36	
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	36	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	36	

SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2	N	-0-	132	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	132	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	132	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	132	
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	132	
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	132	

ESPY, THELMA		WELL #: 2		RRCID -> 073432		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786			
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634			
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-	7	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	7	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	7	
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	2	N	-0-	7	
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	7	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	7	

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705			
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
 SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			126
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			126
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			126
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2	N	-0-			126
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			126
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			126

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			43
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			43
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-			43
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			43
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			43
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			43

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID ->	129490	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2030 - 2112							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART "A"				WELL #: 2		RRCID ->	129689	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 2482 - 3396					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIERS 78				WELL #: 7802		RRCID ->	130527	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	2335 PERF. 2171 - 2226					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD				WELL #: 301		RRCID ->	131111	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2441 PERF. 1970 - 2113					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEWART				WELL #: 7851		RRCID ->	139131	COMPL. DATE	06/17/1991	TOTAL DEPTH	5294 PERF. 2864 - 2914					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, D. 74				WELL #: 1		RRCID ->	182423	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4837 PERF. 4160 - 4177					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLACE, D. 74				WELL #: 2		RRCID ->	185803	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	4807 PERF. 4181 - 4188					
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	992 N	530	-0-	-462	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	896 N	547	-0-	-349	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921									
FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4260 - 4290	
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
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-			-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131 3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4201 - 4252	
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4234 - 4288	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84 3	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4188 - 4206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4201 - 4230	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3	N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697		PERF. 4256 - 4358	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4264 - 4292	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
PATTERSON, FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	226414	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4410 - 4430	
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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	227315	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	4699	PERF. 4275 - 4520	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	

FOREMAN, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	227468	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 3080 - 4304	
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	241393	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3080 - 3684	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:	501	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3062 - 3294
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (ELLENBURGER)		81267 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		53	RRCID ->	167626	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4949 - 4986	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842									
RICHARDSON 139		WELL #: 2 U		RRCID -> 084527		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808			
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BLOODWORTH 139		WELL #: 5		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717			
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	22 1	341 2	Y	1	1
							1 9				
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	24 1	384 2	Y	-0-	1 1
01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	23 1	373 3	Y	1	1 1
							1 9				
02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	24 1	391 3	Y	1	1
							1 9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	312	-0-	-91	B	-0-	16 1	296 3	Y	-0-	1 1
*04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	21 1	373 3	Y	1	1
							1 9				
MEADOR 178		WELL #: 11		RRCID -> 258572		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274			
11	630 N	610	-0-	-20	B	-0-	52 1	558 3	N	-0-	-0-
12	0 W	656	-0-	656	B	656	59 1	597 3	N	-0-	-0-
01	0 W	614	-0-	614	B	1270	53 1	561 3	N	-0-	-0-
02	1795 N	525	-0-	-1270	B	-0-	49 1	476 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	52 1	530 3	N	-0-	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	B	-0-	36 1	535 3	N	-0-	-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1501		RRCID -> 262355		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122	
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 AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	2784	-0-	2784 B	45737	194 1	2412 2	2	N	20		129
							156 3	22 9					
12		0 W	2951	-0-	2951 B	48688	220 1	2444 2	2	N	28		157
							256 3	31 9					
01		0 W	2824	-0-	2824 B	51512	193 1	2448 2	2	N	15		172
							166 3	17 9					
02		306	2537	-0-	2231 B	53743	183 1	2268 2	2	N	-0-		172
							86 3						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53743													
03		366	2874	-0-	2508 B	56251	215 1	2526 2	2	N	23		195
							108 3	25 9					
04		2850	2356	-0-	-494 B	55757	195 1	2078 2	2	N	9		204
							73 3	10 9					

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #:	19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY				WELL #:	503975	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A
ALDWELL RANCH				WELL #:	1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A
11		270 N	181	-0-	-89 B	-0-	12 1	169 2	2	Y	-0-		-0-
12		0 W	218	-0-	218 B	218	12 1	206 2	2	Y	-0-		-0-
01		0 W	1498	-0-	1498 B	1716	88 1	1410 2	2	Y	-0-		-0-
02		0 W	1105	-0-	1105 B	2821	73 1	1032 2	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2821													
03		0 W	473	-0-	473 B	3294	24 1	449 2	2	Y	-0-		-0-
04		0 W	214	-0-	214 B	3508	11 1	203 2	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3478 - 3676
SAWYER 169				WELL #:	3	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3478 - 3676
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10 1	147 2	2	Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	11 1	156 2	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	81	-0-	81 B	81	5 1	76 2	2	Y	-0-		-0-
02		192 N	111	-0-	-81 B	-0-	7 1	104 2	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	5 1	74 2	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN)				WELL #:	81267 688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY				WELL #:	691703								
WALLACE, G. D.				WELL #:	6601	RRCID ->	157478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5750 - 6300
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) CYCLONE EXPLORATION, INC. MAYER, MINNIE H.			81267 691 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
WELL #:			4	RRCID ->	160911	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7614 - 7749							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT						-0-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC MAYFIELD 40			385842															
WELL #:			2	RRCID ->	057869	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-
MAYFIELD 45			WELL #:		2	RRCID ->	057870	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
MAYER RANCH "GG"			WELL #:		31	RRCID ->	117270	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7666 - 7776					
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-							-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-							-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-							-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	9	1	140	3	N	-0-							-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-							-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-							-0-
MAYER RANCH "S"			WELL #:		17	RRCID ->	119342	COMPL. DATE	12/04/1985	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7799 - 8013					
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	37	1	827	3	N	-0-							-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	N	-0-							-0-
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	39	1	917	3	N	-0-							-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	N	-0-							-0-
03	1054 N	867	-0-	-187	-0-	35	1	832	3	N	-0-							-0-
04	930 N	788	-0-	-142	-0-	32	1	756	3	N	-0-							-0-
MAYER, MINNIE H. "KK"			WELL #:		34	RRCID ->	120320	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7628 - 7825					
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "LLL"		WELL #:		142	RRCID ->	125228	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7858 - 7935
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
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-	-0-
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	43	1	946	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	38	1	906	3	N	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-	-0-
03	992 N	935	-0-	-57	-0-	38	1	897	3	N	-0-	-0-
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	34	1	810	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	126036	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7639 - 7739
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	50	1	1089	3	N	3	3 8
						3	9					
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	48	1	1127	3	N	-0-	-0-
02	980 N	650	-0-	-330	-0-	26	1	623	3	N	1	1 8
						1	9					
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	40	1	946	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	42	1	996	3	N	1	1 8
						1	9					

MAYER RANCH T		WELL #:		1803	RRCID ->	126037	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7887 - 8135
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	-0-	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	N	-0-	-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	68	1	1606	3	N	-0-	-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	3	N	-0-	-0-
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	67	1	1593	3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	64	1	1496	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "PPP"		WELL #:		154	RRCID ->	126459	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	6468 - 8089
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		9	RRCID ->	127129	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7904 - 8138
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128108	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6260 - 7595
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		690 N	530	-0-	-160	-0-		23	1	507	3	-0-
12		651 N	576	-0-	-75	-0-		27	1	549	3	-0-
01		620 N	497	-0-	-123	-0-		18	1	479	3	-0-
02		504 N	397	-0-	-107	-0-		16	1	381	3	-0-
03		589 N	412	-0-	-177	-0-		18	1	394	3	-0-
04		480 N	416	-0-	-64	-0-		19	1	397	3	-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812												
11		900 N	887	-0-	-13	-0-		58	1	829	3	-0-
12		899 N	886	-0-	-13	-0-		53	1	833	3	-0-
01		961 N	873	-0-	-88	-0-		50	1	823	3	-0-
02		840 N	834	-0-	-6	-0-		49	1	785	3	-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-		51	1	866	3	-0-
*04		980 N	980	-0-	-0-	-0-		53	1	927	3	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950												
11		690 N	675	-0-	-15	-0-		44	1	631	3	-0-
12		713 N	688	-0-	-25	-0-		41	1	647	3	-0-
01		713 N	698	-0-	-15	-0-		40	1	658	3	-0-
02		644 N	612	-0-	-32	-0-		36	1	576	3	-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-		38	1	649	3	-0-
04		690 N	684	-0-	-6	-0-		37	1	647	3	-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560												
11		810 N	778	-0-	-32	-0-		142	1	636	3	-0-
12		868 N	814	-0-	-54	-0-		131	1	683	3	-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-		131	1	679	3	-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-		116	1	636	3	-0-
03		806 N	705	-0-	-101	-0-		93	1	612	3	-0-
04		780 N	699	-0-	-81	-0-		101	1	594	3	-0-
								4	9			-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962												
11		1320 N	1187	-0-	-133	-0-		65	1	1122	3	-0-
12		1364 N	1206	-0-	-158	-0-		68	1	1138	3	-0-
01		1333 N	1202	-0-	-131	-0-		63	1	1139	3	-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		58	1	1077	3	-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		62	1	1178	3	-0-
*04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		61	1	1140	3	-0-
								1	9			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010														
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	* AMT	EOM BALANCE
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	3	N	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	3	N	-0-		-0-
01		996 X	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-		-0-
02		980 X	810	-0-	-170	-0-	32	1	778	3	N	-0-		-0-
03		1209 X	747	-0-	-462	-0-	30	1	717	3	N	-0-		-0-
04		1170 X	125	-0-	-1045	-0-	5	1	120	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094														
11		1290 N	894	-0-	-396	-0-	49	1	845	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	805	-0-	-249	-0-	45	1	760	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	895	-0-	-190	-0-	47	1	848	3	N	-0-		-0-
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-		-0-
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	N	-0-		-0-
*04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724														
11		300 N	152	-0-	-148	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	2	2 8	-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-
03		341 N	154	-0-	-187	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421														
11		3511 X	2862	-0-	-649	-0-	124	1	2738	3	N	-0-		-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	3	N	-0-		-0-
01		3720 X	2731	-0-	-989	-0-	101	1	2630	3	N	-0-		-0-
02		2968 X	2437	-0-	-531	-0-	99	1	2338	3	N	-0-		-0-
03		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	N	-0-		-0-
04		2850 X	2756	-0-	-94	-0-	129	1	2627	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844														
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-		-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-		-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	1	1 8	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-		-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963														
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-		-0-
12		372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	N	-0-		-0-
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	N	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-		-0-
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		102	RRCID ->	155773	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7617 - 7719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	N	-0-		-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-		-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #:		1302	RRCID ->	156377	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7793 - 7878	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-		-0-
12	744 N	605	-0-	-139	-0-	36	1	569	3	N	-0-		-0-
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	30	1	487	3	N	-0-		-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	31	1	489	3	N	-0-		-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	3	N	-0-		-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	156379	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7872 - 8124	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		3	RRCID ->	156384	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7758 - 7814	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	3	N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-		-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	3	N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		3	RRCID ->	156386	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7940 - 7968	
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	19	1	327	3	N	-0-		-0-
12	682 N	288	-0-	-394	-0-	16	1	272	3	N	-0-		-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	3	N	-0-		-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	13	1	235	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2402	RRCID ->	156500	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7907 - 7955	
11	810 N	558	-0-	-252	-0-	30	1	528	3	N	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	N	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	-0-		-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	36	1	694	3	N	-0-		-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	36	1	675	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		3	RRCID ->	156501	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7890 - 7916	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	34 1	580 3	N	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	36 1	610 3	N	-0-			-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	35 1	640 3	N	-0-			-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 3	N	-0-			-0-
03		651 N	465	-0-	-186	-0-	23 1	442 3	N	-0-			-0-
04		630 N	409	-0-	-221	-0-	21 1	388 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740													
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 3	N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1	685 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1	666 3	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1	581 3	N	-0-			-0-
03		744 N	692	-0-	-52	-0-	39 1	653 3	N	-0-			-0-
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 1	682 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763													
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	18 1	304 3	N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	19 1	311 3	N	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	18 1	322 3	N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 3	N	-0-			-0-
04		330 N	283	-0-	-47	-0-	14 1	269 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052													
11		1620 N	1463	-0-	-157	-0-	80 1	1383 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	82 1	1374 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		1643 N	1445	-0-	-198	-0-	75 1	1367 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
02		1372 N	1371	-0-	-1	-0-	70 1	1300 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76 1	1438 3	N	-0-			-0-
*04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	75 1	1416 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867													
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	63 1	904 3	N	-0-			-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	887 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	980	-0-	-105	-0-	56 1	924 3	N	-0-			-0-
02		896 N	828	-0-	-68	-0-	49 1	779 3	N	-0-			-0-
03		930 N	878	-0-	-52	-0-	49 1	829 3	N	-0-			-0-
04		960 N	906	-0-	-54	-0-	49 1	857 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909													
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	5 1	72 3	N	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	-0-			-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891													
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
11		480 N	367	-0-	-113	-0-		24	1	343	3	N	-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-		29	1	450	3	N	-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-		28	1	457	3	N	-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-		25	1	403	3	N	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-		27	1	458	3	N	-0-
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		26	1	457	3	N	-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745													
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-		25	1	562	3	N	-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-		27	1	599	3	N	-0-
01		651 N	604	-0-	-47	-0-		25	1	579	3	N	-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-		23	1	546	3	N	-0-
03		620 N	610	-0-	-10	-0-		25	1	585	3	N	-0-
04		570 N	514	-0-	-56	-0-		21	1	493	3	N	-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028													
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		34	1	357	2	Y	1
								1	9				
12		434 N	404	-0-	-30	-0-		33	1	370	2	Y	1
								1	9				
01		434 N	370	-0-	-64	-0-		30	1	339	3	Y	1
								1	9				
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-		30	1	344	3	Y	1
								1	9				
03		403 N	394	-0-	-9	-0-		30	1	362	3	Y	2
								2	9			1	1
*04		376 N	376	-0-	-0-	-0-		29	1	346	3	Y	1
								1	9				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052													
11		930 N	818	-0-	-112	-0-		45	1	773	3	N	-0-
12		961 N	811	-0-	-150	-0-		46	1	765	3	N	-0-
01		930 N	831	-0-	-99	-0-		43	1	788	3	N	-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-		39	1	735	3	N	2
								2	9			2	8
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-		43	1	814	3	N	-0-
*04		850 N	850	-0-	-0-	-0-		43	1	807	3	N	-0-

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834													
11		600 N	569	-0-	-31	-0-		33	1	536	2	Y	-0-
12		620 N	605	-0-	-15	-0-		39	1	565	2	Y	1
								1	9				
01		620 N	570	-0-	-50	-0-		39	1	531	3	Y	-0-
02		532 N	447	-0-	-85	-0-		34	1	412	3	Y	1
								1	9			4	1
								1	9			1	8
03		620 N	506	-0-	-114	-0-		25	1	480	3	Y	1
								1	9				
04		540 N	523	-0-	-17	-0-		31	1	492	3	Y	-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920													
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		48	1	1057	3	N	-0-
12		1426 N	1337	-0-	-89	-0-		58	1	1279	3	N	-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		51	1	1204	3	N	-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		45	1	1092	3	N	-0-
03		1333 N	1049	-0-	-284	-0-		42	1	1007	3	N	-0-
04		1200 N	1177	-0-	-23	-0-		48	1	1129	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 39		WELL #:		9	RRCID ->	161715	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8042 - 8291		
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
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	279 2	Y		1			2
							1 9							
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y		-0-	1 1		1
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	17 1	277 3	Y		1	1 1		1
							1 9							
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	14 1	237 3	Y		1			2
							1 9							
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	15 1	279 3	Y		-0-	1 1		1
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	Y		1			2
							1 9							

SHURLEY 142		WELL #:		15	RRCID ->	162478	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7152 - 7334		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		302	RRCID ->	163258	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8007 - 8042		
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	76 1	1083 3	N		7	7 8		-0-
							8 9							
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	69 1	1086 3	N		-0-			-0-
01		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	65 1	1076 3	N		-0-			-0-
02		1092 N	839	-0-	-253	-0-	50 1	789 3	N		-0-			-0-
03		1147 N	347	-0-	-800	-0-	19 1	328 3	N		-0-			-0-
04		1110 N	822	-0-	-288	-0-	45 1	777 3	N		-0-			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2902	RRCID ->	163410	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7762 - 7832		
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	62 1	895 3	N		-0-			-0-
12		1116 N	460	-0-	-656	-0-	27 1	433 3	N		-0-			-0-
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58 1	962 3	N		-0-			-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	59 1	942 3	N		-0-			-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	916 3	N		-0-			-0-
*04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56 1	974 3	N		-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		3R	RRCID ->	163749	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7824 - 7980		
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	128 1	978 3	N		-0-			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135 1	1060 3	N		-0-			-0-
01		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	130 1	1015 3	N		-0-			-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	118 1	957 3	N		-0-			-0-
03		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	128 1	966 3	N		-0-			-0-
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	123 1	906 3	N		-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SIMMONS 73		WELL #:		4	RRCID ->	163750	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7931 - 7944			
M	O	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
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1	-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	1			1
							1	9							

MAYER 37		WELL #:		4	RRCID ->	164067	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7658 - 7839			
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	-0-	71	1	1138	2	Y	-0-			7
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	-0-	81	1	1182	2	Y	-0-			7
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	2	8	1	1
							2	9							
02	1120 N	874	-0-	-246	-0-	-0-	67	1	807	3	Y	-0-			1
03	1271 N	887	-0-	-384	-0-	-0-	43	1	844	3	Y	-0-			1
04	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	-0-	73	1	1151	3	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	164575	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8055 - 8128			
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
01	465 N	251	-0-	-214	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM"		WELL #:		3	RRCID ->	164580	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7893 - 7966			
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	-0-	94	1	1904	3	N	-0-			-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-			-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	3	N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	-0-	91	1	1868	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		8X	RRCID ->	164581	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7871 - 7908			
11	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	-0-	66	1	1465	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	-0-	74	1	1510	3	N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	-0-	73	1	1501	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1402	RRCID ->	164804	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7576 - 7642			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920												
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						
11	360 N	231 -0- -129 -0-	16 1 212 2 Y	3		4						
12	341 N	215 -0- -126 -0-	3 9 15 1 197 2 Y	3	3 1	4						
01	320 N	320 -0- -0- -0-	3 9 21 1 296 3 Y	3	6 1	1						
02	275 N	275 -0- -0- -0-	3 9 19 1 252 3 Y	4		5						
03	295 N	295 -0- -0- -0-	4 9 20 1 271 3 Y	4	4 1	5						
*04	322 N	322 -0- -0- -0-	4 9 25 1 294 3 Y	3	5 1	3						

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951												
11	90 N	71 -0- -19 -0-	3 1 68 3 N	-0-		-0-						
12	94 N	94 -0- -0- -0-	4 1 90 3 N	-0-		-0-						
01	102 N	102 -0- -0- -0-	4 1 98 3 N	-0-		-0-						
02	93 N	93 -0- -0- -0-	4 1 89 3 N	-0-		-0-						
03	100 N	100 -0- -0- -0-	4 1 96 3 N	-0-		-0-						
*04	98 N	98 -0- -0- -0-	5 1 93 3 N	-0-		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981												
11	901 N	901 -0- -0- -0-	39 1 862 3 N	-0-		-0-						
12	1085 N	878 -0- -207 -0-	41 1 837 3 N	-0-		-0-						
01	992 N	946 -0- -46 -0-	35 1 911 3 N	-0-		-0-						
02	840 N	839 -0- -1 -0-	34 1 805 3 N	-0-		-0-						
03	897 N	897 -0- -0- -0-	40 1 857 3 N	-0-		-0-						
04	930 N	851 -0- -79 -0-	40 1 811 3 N	-0-		-0-						

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816												
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
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-						

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870												
11	762 N	762 -0- -0- -0-	45 1 717 2 Y	-0-		4						
12	915 N	915 -0- -0- -0-	59 1 856 2 Y	-0-		4						
01	894 N	894 -0- -0- -0-	62 1 830 3 Y	2	5 1	1						
02	700 N	484 -0- -216 -0-	2 9 37 1 447 3 Y	-0-		1						
03	930 N	899 -0- -31 -0-	44 1 855 3 Y	-0-		1						
*04	1010 N	1010 -0- -0- -0-	60 1 950 3 Y	-0-		1						

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882												
11	720 N	639 -0- -81 -0-	28 1 611 3 N	-0-		-0-						
12	713 N	402 -0- -311 -0-	19 1 383 3 N	-0-		-0-						
01	713 N	686 -0- -27 -0-	25 1 661 3 N	-0-		-0-						
02	632 N	632 -0- -0- -0-	26 1 606 3 N	-0-		-0-						
03	700 N	700 -0- -0- -0-	31 1 669 3 N	-0-		-0-						
04	660 N	649 -0- -11 -0-	30 1 619 3 N	-0-		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

11	870 N	844	-0-	-26	-0-	73	1	770	2	Y	1		2
						1	9						
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	71	1	788	2	Y	5	2 1 3 8	2
						6	9						
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	63	1	754	3	Y	4	2 1 2 8	1
						4	9						
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	64	1	766	3	Y	1		2
						1	9						

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

11	690 N	663	-0-	-27	-0-	58	1	604	2	Y	1		2
						1	9						
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	46	1	520	2	Y	-0-	1 1	1
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	59	1	657	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	50	1	594	3	Y	1		1
						1	9						

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

11	840 N	818	-0-	-22	-0-	50	1	766	2	Y	2		5
						2	9						
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	778	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	41	1	686	3	Y	2		5
						2	9						
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	37	1	699	3	Y	-0-	2 1	3
						4	9						
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	40	1	708	3	Y	2		5
						2	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780														
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
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	2			6
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	2	3	1	5
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3	1	4
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	63	1	1040	3	Y	2			6
03	1302 N	849	-0-	-453	-0-	43	1	805	3	Y	1	3	1	4
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	61	1	1084	3	Y	2			6

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060														
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	1			2
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1	1	1
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	336 N	5	-0-	-331	-0-	5	3			Y	-0-			1
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			1
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636														
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			2
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			2
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-			-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946														
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	3	N	-0-			-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358														
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1			1
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	1			1

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169742	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8040 - 8070
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	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	3	N	-0-	-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-	-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-	-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-	-0-

MAYER 49		WELL #:		7	RRCID ->	170118	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	7438 - 7496
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	2
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	245	2	Y	1	8
						1	9					
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	2 1
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		303	RRCID ->	170119	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7509 - 7712
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		7	RRCID ->	170120	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7617 - 7731
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-	-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		5	RRCID ->	170517	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7866 - 8134
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	1	3
						1	9					
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	2	2 1
						2	9					
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	1	1 1
						1	9					
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	34	1	565	3	Y	-0-	3
03	713 N	516	-0-	-197	-0-	26	1	489	3	Y	1	1 1
						1	9					
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	32	1	572	3	Y	1	4
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

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
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	N	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	1			6
						1	9							
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	42	1	688	3	Y	-0-			5
03	868 N	769	-0-	-99	-0-	39	1	729	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	1			5
						1	9							

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

11	330 N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			2
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	20	1	309	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1	303	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	16	1	270	3	Y	-0-			2
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	300	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-			2

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DIEBITSCH 70		WELL #:		4	RRCID ->	172335	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7624 - 7708			
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
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	13 1	137 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	13 1	143 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	11 1	123 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	7 1	83 3	Y	-0-				-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		5	RRCID ->	172365	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7615 - 7688			
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	Y	-0-				-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	265 2	Y	-0-				-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	90 1	1007 3	Y	3	1 1			2
							3 9							
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	70 1	810 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	58 1	694 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
*04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	623 3	Y	1				2
							1 9							

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1103	RRCID ->	172416	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7741 - 7837			
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	9 1	147 3	N	-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	N	-0-				-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	N	-0-				-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-				-0-
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	11 1	214 3	N	-0-				-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	11 1	211 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #:		342	RRCID ->	172417	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7664 - 7800			
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		803	RRCID ->	172605	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7680 - 7858			
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	103 1	226 3	N	-0-				-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	106 1	219 3	N	-0-				-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	100 1	189 3	N	-0-				-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	95 1	197 3	N	-0-				-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	95 1	207 3	N	-0-				-0-
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	94 1	180 3	N	-0-				-0-

MAYER 37		WELL #:		10	RRCID ->	172647	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 7664 - 7744			
11		210 N	124	-0-	-86	-0-	7 1	117 2	Y	-0-				1
12		186 N	62	-0-	-124	-0-	4 1	58 2	Y	-0-				1
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3	Y	-0-	1 1			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-				-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	Y	-0-				-0-
04		300 N	186	-0-	-114	-0-	11 1	175 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "M"		WELL #:		1203	RRCID ->	172779	COMPL. DATE	02/07/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7540 - 7670		
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
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	N	2	2	8	-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	3	3	8	-0-
01	961 N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-			-0-
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	41	1	653	3	N	-0-			-0-
03	837 N	716	-0-	-121	-0-	40	1	676	3	N	-0-			-0-
04	780 N	671	-0-	-109	-0-	36	1	633	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

MAYER 38		WELL #:		4	RRCID ->	173012	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7647 - 7781		
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	Y	-0-			1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	Y	-0-			1
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	10	1	11	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		5	RRCID ->	173410	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7984 - 8004		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		6	RRCID ->	173411	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8014 - 8164		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		6	RRCID ->	173412	COMPL. DATE	05/30/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7714 - 7799		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		12	RRCID ->	173413	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7970 - 8101		
11	2640 N	2606	-0-	-34	-0-	159	1	2443	2	Y	4			20
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	Y	4	6	1	18
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	207	1	3365	3	Y	5	6	1	17
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2767	3	Y	1			18
03	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	130	1	2444	3	Y	3	7	1	14
04	3450 X	3159	-0-	-291	-0-	169	1	2986	3	Y	4			18
						4	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854										
11	420 N	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	-0-
12	372 N	57	-0-	-315	-0-	3	1	54	3	-0-
01	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762										
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	3	1	71	3	-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780										
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 47		WELL #:		6	RRCID ->	176458	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7142 - 7880		
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	176459	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7642 - 7710		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	176505	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7716 - 7771		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	176596	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7795 - 7847		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDSON 138		WELL #:		13	RRCID ->	176642	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 7958		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RICHARDSON 138		WELL #:		15	RRCID ->	176643	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7910 - 7950		
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	155	1	2382	2	Y	7	3 8		14
12	3100 N	3558	-0-	458	458	212	1	3337	2	Y	8	6 1	3 8	13
01	3100 N	3256	-0-	156	614	188	1	3053	3	Y	14	7 1	8 8	12
02	2800 N	2657	-0-	-143	471	151	1	2502	3	Y	4	3 8		13
03	2772 X	2301	-0-	-471	-0-	115	1	2168	3	Y	16	6 1	13 8	10
04	2670 X	2649	-0-	-21	-0-	142	1	2504	3	Y	3			13

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER		WELL #:		26	RRCID ->	177628	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 7088 - 8029
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #:		25	RRCID ->	177807	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7810 - 7910
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #:		27	RRCID ->	177809	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8076 - 8176
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #:		28	RRCID ->	177812	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 7995 - 8015
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 9		WELL #:		3	RRCID ->	177819	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7978 - 8116
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177824	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7638 - 7684
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 1028		WELL #:		A301	RRCID ->	177828	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7856 - 8100
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

11	270	N	139	-0-	-131	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					1
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					1
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

11	600	N	305	-0-	-295	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					5
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					5
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-	1	5	1		1
							1	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1
03	558	N	200	-0-	-358	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					1
04	570	N	275	-0-	-295	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 6460 - 7892	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7949 - 8096	
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-	-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-	-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-	-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-	-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-	-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	22	1	511	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764 - 7932	
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-	-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-	-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	22	1	517	3	N	-0-	-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-	-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	22	1	520	3	N	-0-	-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	21	1	488	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7974 - 8046	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7734 - 7852	
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-	-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-	-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-	-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-	-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	3	N	-0-	-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	18	1	415	3	N	-0-	-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6993 - 7888	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6725 - 7716	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027												
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	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER, MINNIE H.		WELL #:		5	RRCID -> 179706	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7786	- 7840							
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		8	RRCID -> 179811	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6338	- 7898							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		7	RRCID -> 179813	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		6	RRCID -> 179937	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7157	- 8050							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSPETH 54		WELL #:		1	RRCID -> 179939	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8200	- 8234							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		15	RRCID -> 180053	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 6407	- 7678							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		4	RRCID -> 180586	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7749	- 7776							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498																
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014																
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300																
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	65	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	3	N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT						-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030																	
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
12		589 N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
*04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 10		WELL #:		4	RRCID ->	182688	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8340 -	8370
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	55	1	970	2	Y	-0-		1
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	60	1	973	2	Y	1		2
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	61	1	989	2	Y	1	2 1	1
02	952 N	935	-0-	-17	-0-	55	1	879	2	Y	1		2
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	1		3
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	53	1	959	2	Y	-0-	2 1	1

HICKS 22		WELL #:		5	RRCID ->	183099	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7160 -	8528
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183117	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7034 -	8612
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		1	RRCID ->	183525	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7090 -	8376
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	184111	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7246 -	8152
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		10	RRCID ->	184891	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 -	7946
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878												
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406												
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	1
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	1
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HUDSPETH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	187725	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8414 -	8426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		9	RRCID ->	188260	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6788 -	7713
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		11	RRCID ->	188262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7633 -	7900
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		8	RRCID ->	188268	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6434 -	7694
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		14	RRCID ->	188299	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	6823 -	8207
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	188300	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7944 -	8109
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HICKS 22		WELL #:		12	RRCID ->	188389	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8174 - 8184			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		17	1	300	2	Y	-0-			1
12	310 N	294	-0-	-16	-0-		17	1	277	2	Y	-0-			1
01	372 N	288	-0-	-84	-0-		17	1	271	2	Y	-0-			1
02	308 N	253	-0-	-55	-0-		15	1	238	2	Y	-0-			1
03	279 N	277	-0-	-2	-0-		15	1	261	2	Y	1			2
04	270 N	268	-0-	-2	-0-		1	9	14	1	Y	-0-			2

HICK 23		WELL #:		4	RRCID ->	188390	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8216 - 8250			
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-		40	1	699	2	Y	-0-			4
12	775 N	739	-0-	-36	-0-		43	1	696	2	Y	-0-			4
01	775 N	525	-0-	-250	-0-		30	1	495	2	Y	-0-			4
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-		53	1	839	2	Y	1			5
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-		1	9	51	1	Y	-0-			5
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-		45	1	818	2	Y	-0-			5

MAYFIELD 45		WELL #:		15	RRCID ->	188417	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6092 - 7698			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		13	RRCID ->	188420	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	6130 - 8194			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188423	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	6182 - 8460			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #:		14	RRCID ->	188976	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6147 - 7856			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514														
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-			1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-			1
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	1			2
						1	9							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			2
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-			2

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194														
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	34	1	598	2	Y	-0-			3
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-			3
01	682 N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-			3
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	33	1	534	2	Y	1			4
						1	9							
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-			4
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-			4

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYFIELD 45		WELL #:		12	RRCID ->	189634	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6083 - 8126
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 45		WELL #:		10	RRCID ->	189636	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 6640 - 8182
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MAYER 3B		WELL #:		2	RRCID ->	189771	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8146 - 8261
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 3B		WELL #:		3	RRCID ->	189774	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8026 - 8533
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	189781	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 8150 - 8284
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	189786	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 8546 - 8573
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 3C		WELL #:		4	RRCID ->	189789	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7993 - 8456	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1899 N	1899	-0-	-0-	102 1	1796 2		Y	1			2
						1 9							
12		1730 N	1730	-0-	-0-	100 1	1628 2		Y	2			4
						2 9							
01		1705 N	1703	-0-	-2	98 1	1604 2		Y	1	3 1		2
						1 9							
02		1764 N	1486	-0-	-278	88 1	1397 2		Y	1			3
						1 9							
03		1736 N	1604	-0-	-132	89 1	1514 2		Y	1			4
						1 9							
04		1650 N	1579	-0-	-71	83 1	1495 2		Y	1	3 1		2
						1 9							

MAYER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	189791	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	8204 - 8440	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 3C		WELL #:		14	RRCID ->	189795	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8132 - 8352	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 46		WELL #:		17	RRCID ->	190066	COMPL. DATE	02/24/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7705 - 7887	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 21		WELL #:		5	RRCID ->	190353	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8173 - 8210	
11		990 N	943	-0-	-47	51 1	892 2		Y	-0-			1
12		1023 N	987	-0-	-36	57 1	929 2		Y	1			2
						1 9							
01		1019 N	1019	-0-	-0-	59 1	959 2		Y	1	2 1		1
						1 9							
02		896 N	896	-0-	-0-	53 1	842 2		Y	1			2
						1 9							
03		992 N	964	-0-	-28	53 1	910 2		Y	1			3
						1 9							
04		990 N	686	-0-	-304	36 1	650 2		Y	-0-	2 1		1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

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
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	-0-			4
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	47	1	765	2	Y	-0-			4
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	2	Y	-0-			4
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	43	1	680	2	Y	-0-			4
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	44	1	744	2	Y	1			5
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	40	1	720	2	Y	-0-			5

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002										TOTAL DEPTH	8313	PERF. 7745 - 8000			
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
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				77
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				77
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-				77
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	597	3	45	9	N	41				118
03	713 N	580	-0-	-133	-0-	571	3	9	9	N	8				126
04	660 N	226	-0-	-434	-0-	226	3			N	-0-				126

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002										TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7924 - 8006			
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	168	1	633	2	Y	1				6
						1	9								
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	170	1	615	2	Y	1	2	1		5
						1	9								
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	166	1	568	3	Y	1	1	1		5
						1	9								
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	147	1	478	3	Y	-0-				5
03	775 N	542	-0-	-233	-0-	115	1	427	3	Y	-0-	1	1		4
04	720 N	608	-0-	-112	-0-	152	1	455	3	Y	1				5
						1	9								

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002										TOTAL DEPTH	7963	PERF. 6292 - 7684			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6792 - 7714			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7654 - 7906			
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	45	1	477	2	Y	-0-				1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	37	1	430	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1				1
						1	9								

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6444 - 7944			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		13	RRCID ->	193217	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8237 - 8636
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	92 1	1623 2	Y	2	2	8	7
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	2 9	1569 2	Y	1	1	8	7
01	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1 9	1631 2	Y	-0-			7
02	1596 N	1535	-0-	-61	-0-	100 1	1441 2	Y	4	2	8	9
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	4 9	1611 2	Y	1			10
04	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1 9	1575 2	Y	1	1	8	10
						1 9						

HICKS 23		WELL #:		9	RRCID ->	193228	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7532 - 8570
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		24	RRCID ->	193553	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6403 - 7710
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		12	RRCID ->	193670	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	6511 - 8069
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		15	RRCID ->	193675	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	6440 - 7947
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	193679	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7968 - 7980
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	193956	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7806 - 7826	
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
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193960	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 6762 - 8638	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193962	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7344 - 8544	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 10		WELL #:		5	RRCID ->	193979	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6604 - 8279	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH J		WELL #:		2	RRCID ->	194024	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 6776 - 8489	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 10		WELL #:		2	RRCID ->	194302	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 6576 - 8306	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 53		WELL #:		6	RRCID ->	194541	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 6771 - 8634	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HUDSPETH "H"		WELL #:		7	RRCID ->	194542	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8396 - 8401
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
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	28	1	383	3	N	-0-	-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	3	N	-0-	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	30	1	423	3	N	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-	-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-	-0-

HUDSPETH "H"		WELL #:		6	RRCID ->	194545	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6897 - 8656
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	194550	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	6306 - 8478
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 9		WELL #:		4	RRCID ->	194558	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517 - 8200
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		10	RRCID ->	194565	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8135 - 8426
11	1350 N	898	-0-	-452	-0-	48	1	850	2	Y	-0-	1
12	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	65	1	1067	2	Y	2	3
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-	1
02	840 N	369	-0-	-471	-0-	22	1	346	2	Y	1	2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	Y	-0-	2
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	108	1	1949	2	Y	1	1

MAYER 21		WELL #:		7	RRCID ->	194643	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7190 - 8522
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484														
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		10	RRCID ->	194893	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 6384 - 8646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		3	RRCID ->	194897	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 8385 - 8442			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	194899	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 6419 - 8777			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		9	RRCID ->	194903	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 6607 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	195398	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF. 7572 - 9026			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3D		WELL #:		3	RRCID ->	195707	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 6485 - 8223			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195719	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 6571 - 8478			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468																
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		11	RRCID ->	198710	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8247 - 8274	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		660 N	489	-0-	-171	-0-	30 1	458 2	Y	1			4
							1 9						
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110 1	1738 2	Y	2	2 1		4
							2 9						
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	86 1	1402 3	Y	2	3 1		3
							2 9						
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	73 1	1205 3	Y	2			5
							2 9						
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	58 1	1101 3	Y	1	3 1		3
							1 9						
*04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70 1	1237 3	Y	3			6
							3 9						

MAYFIELD 32		WELL #:		3	RRCID ->	198959	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8200 - 8732	
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	59 1	885 2	Y	4	2 8		2
							4 9						
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	53 1	806 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	43 1	716 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
02		896 N	688	-0-	-208	-0-	36 1	645 3	Y	6	4 8		2
							7 9						
03		868 N	659	-0-	-209	-0-	38 1	619 3	Y	2	2 1	2 8	-0-
							2 9						
04		750 N	488	-0-	-262	-0-	28 1	459 3	Y	1			1
							1 9						

HICKS 22		WELL #:		14	RRCID ->	198961	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8106 - 8184	
11		750 N	682	-0-	-68	-0-	37 1	645 2	Y	-0-			4
							4 9						
12		806 N	740	-0-	-66	-0-	43 1	697 2	Y	-0-			4
							1 9						
01		775 N	346	-0-	-429	-0-	20 1	324 2	Y	2	2 8		4
							2 9						
02		644 N	374	-0-	-270	-0-	22 1	352 2	Y	-0-			4
							1 9						
03		744 N	401	-0-	-343	-0-	22 1	379 2	Y	-0-			4
							1 9						
*04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-			4
							1 9						

MAYER 21		WELL #:		9	RRCID ->	198962	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8208 - 8280	
11		870 N	615	-0-	-255	-0-	33 1	582 2	Y	-0-			1
							1 9						
12		899 N	782	-0-	-117	-0-	45 1	736 2	Y	1			2
							1 9						
01		837 N	705	-0-	-132	-0-	41 1	663 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	48 1	773 2	Y	1			2
							1 9						
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	45 1	764 2	Y	-0-			2
							1 9						
*04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	40 1	714 2	Y	1	2 1		1
							1 9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8277 - 8327		
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
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	1		4
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	1	2 1	3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	1 1	3
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	37	1	606	3	Y	4	3 8	4
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	32	1	605	3	Y	1	2 1	3
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	37	1	655	3	Y	6	5 8	4
							7 9						

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	198970	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF. 6223 - 8088		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3		WELL #:		5	RRCID ->	199431	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8033 - 8294		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KIRBY 2		WELL #:		6	RRCID ->	199462	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6023 - 7271		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		10	RRCID ->	199866	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF. 6401 - 8152		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		11	RRCID ->	199872	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6510 - 8340		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	199892	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6364 -	7984	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	200008	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6296 -	8027	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	200014	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6784 -	7958	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		32	RRCID ->	200518	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6770 -	9270	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200694	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 -	8192	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT			-0-
MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200700	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6840 -	8080	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER		WELL #:		505	RRCID ->	200707	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	6790 -	8114	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174												
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	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243												

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449														
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	55	1	843	2	Y	4	2	8	6
						4	9							
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	57	1	904	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	49	1	797	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	40	1	663	3	Y	3	2	8	5
						3	9							
03	961 N	710	-0-	-251	-0-	36	1	673	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
04	810 N	453	-0-	-357	-0-	24	1	428	3	Y	1			5
						1	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 33		WELL #:		9	RRCID ->	202624	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	8140 - 8612		
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
11	990 N	874	-0-	-116	-0-	55	1	817	2	Y	2			2
12	1023 N	366	-0-	-657	-0-	23	1	343	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	50	1	830	3	Y	2	1	1	1
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	38	1	678	3	Y	1			2
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	1	2	1	1
04	840 N	692	-0-	-148	-0-	40	1	651	3	Y	1			2
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		402	RRCID ->	202808	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576 - 8157		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		8	RRCID ->	202820	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	7596 - 8440		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

WILSON, DUKE		WELL #:		1725	RRCID ->	204498	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5640 - 8342		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

WILSON, DUKE		WELL #:		2109	RRCID ->	204553	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8370 - 8753		
11	3150 X	2963	-0-	-187	-0-	179	1	2784	3	N	-0-			-0-
12	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	184	1	2906	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	2986	-0-	-238	-0-	185	1	2801	3	N	-0-			-0-
02	2856 X	2676	-0-	-180	-0-	168	1	2508	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	182	1	2685	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2448	-0-	-552	-0-	147	1	2301	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1726	RRCID ->	204841	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205096 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520												
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	52	1	784	3	N	-0-	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-	-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	53	1	714	2	N	-0-	-0-
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	61	1	788	2	N	-0-	-0-
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 41		WELL #:		5	RRCID ->	205135	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8430 - 8358	
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
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y		1			2
						1 9							
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	18 1	289 2	Y		-0-	1 1		1
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y		1	1 1		1
						1 9							
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	14 1	238 3	Y		1			2
						1 9							
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	12 1	224 3	Y		-0-	1 1		1
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	382 3	Y		1			2
						1 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		9	RRCID ->	205137	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1714	RRCID ->	205297	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5680 - 8162	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

WILSON, DUKE 171		WELL #:		15	RRCID ->	205300	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205301	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205303	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6113 - 7960	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6448 - 7650	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003										TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7014 - 7248	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8032 - 8172	
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-		48	1	768	2	Y	-0-	4
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-		54	1	793	2	Y	-0-	4
01		868 X	817	-0-	-51	-0-		56	1	759	3	Y	2	1
									2	9				
02		784 X	419	-0-	-365	-0-		32	1	386	3	Y	1	1 8
									1	9				
03		993 X	993	-0-	-0-	-0-		48	1	945	3	Y	-0-	1
04		810 X	771	-0-	-39	-0-		46	1	724	3	Y	1	1 8
									1	9				

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004										TOTAL DEPTH	8357	PERF.	6848 - 8037	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-	-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2			N	-0-	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	3			N	-0-	-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-		166	3			N	-0-	-0-
03		186 N	126	-0-	-60	-0-		126	3			N	-0-	-0-
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-	-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7958 - 8069	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-	2
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-	2
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH	8575	PERF.	5478	-	8476
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	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6316	-	7796
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420	-	8486
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003										TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454	-	8451
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516	-	8412
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003										TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990	-	8226
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461	-	8354
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																			
MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032																			
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

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174													
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014													
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451													
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352													
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028													
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 33		WELL #:		10	RRCID ->	206107	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8172 - 8250		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	1		4
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	1	2 1	3
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	1	1 1	3
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	36	1	593	3	Y	1		4
03	744 N	633	-0-	-111	-0-	32	1	600	3	Y	1	2 1	3
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	37	1	647	3	Y	1		4

MAYER 36		WELL #:		10	RRCID ->	206199	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 6303 - 8191		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		606	RRCID ->	206201	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 6884 - 7922		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH Q-15		WELL #:		2	RRCID ->	206202	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6618 - 7948		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		506	RRCID ->	206203	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6860 - 7994		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		46	RRCID ->	206204	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6865 - 8174		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036																
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339														
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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300														
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	2		8
							2	9						
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	3	4 1	7
							3	9						
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	3	Y	2	3 1	6
							2	9						
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	3	Y	2		8
							2	9						
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	72	1	1365	3	Y	2	4 1	6
							2	9						
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	Y	3		9
							3	9						

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712														
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-		-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-		-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-		-0-
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	2964	3			N	-0-		-0-
03	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-		-0-
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE			WELL #: 1716		RRCID -> 206986	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 -	8065		
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 10		RRCID -> 207071	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 -	8190		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 11		RRCID -> 207072	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 -	8120		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"			WELL #: 3		RRCID -> 207074	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 -	7838		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REINHARDT "6"			WELL #: 9		RRCID -> 207156	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6112 -	8256		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 207160	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7356 -	7621		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
REINHARDT 6		WELL #:		13	RRCID ->	207169	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7976 - 8178
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	
11	930 N	776	-0-	-154	-0-	47 1	727 2	Y	2		2
						2 9					
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	48 1	762 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48 1	773 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41 1	685 3	Y	2		2
						2 9					
03	806 N	567	-0-	-239	-0-	29 1	538 3	Y	-0-	2 1	-0-
						36 1	645 3	Y	1		1
04	810 N	682	-0-	-128	-0-	1 9					

MAYER 49		WELL #:		4	RRCID ->	207239	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 6346 - 7712
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "DD"		WELL #:		3	RRCID ->	207294	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6480 - 7772
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	207424	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6234 - 8334
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID ->	207453	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6660 - 7958
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207454	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 6382 - 7662
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

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
11	2490 N	1851	-0-	-639	-0-	115	1	1734	3	N	2	2	8	-0-
12	2139 N	1618	-0-	-521	-0-	109	1	1508	3	N	1	1	8	-0-
01	2914 X	1542	-0-	-1372	-0-	100	1	1442	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1560	-0-	-372	-0-	108	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	1860 X	1707	-0-	-153	-0-	112	1	1594	2	N	1	1	8	-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6448 - 8622					
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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8733	PERF. 6500 - 8528					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7484 - 8481					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6912 - 8928					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7113 - 8440					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7534 - 7792					
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	69	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	70	1	1188	3	N	-0-					-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004										TOTAL DEPTH	7905	PERF. 6212 - 7704					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446																	
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615												
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769																
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707																
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	26	1	362	3	N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980														
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
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845														
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008														
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209509	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166 - 8202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209530	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		16	RRCID ->	209535	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209561	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209566	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209587	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210081	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974														
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
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674														
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616														
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780															
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388															
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		1	
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-		1	
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		1	
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		1	
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-		1	
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-		1	

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		303	RRCID ->	210490	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 8214	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		24	RRCID ->	210496	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6446 - 8432	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		17	RRCID ->	210498	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6383 - 8320	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	210689	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 6616 - 7846	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		19	RRCID ->	210750	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		17	RRCID ->	210763	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6396 - 7924	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210790	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6306 - 7740	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	N	-0-	-0-
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	68	1	688	3	N	-0-	-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	69	1	740	3	N	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-	-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	N	-0-	-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	49	1	727	3	N	-0-	-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	2	1 1
						2	9					
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	1	2
						1	9					
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	1	1 1
						1	9					
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	1	1 1
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842										
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210862	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7582 - 8452				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210895	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6302 - 8640				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210899	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6460 - 7970				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #:		15	RRCID ->	210903	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 6197 - 8066				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		10	RRCID ->	210908	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6642 - 7952				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #:		304	RRCID ->	210926	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 6310 - 8112				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2804	RRCID ->	210947	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7262 - 8628				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318	-	8069
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	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602	-	8146
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7045	-	8238
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6360	-	8148
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7170	-	8652
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	6320	-	8530
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	6856	-	8674
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946														
M	O	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564														
11	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	136	1	1429	2	Y	4	2 8	4
							4	9						
12	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	158	1	1763	2	Y	2	3 1	3
							2	9						
01	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	105	1	1175	3	Y	5	4 1 2 8	2
							6	9						
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1505	3	Y	6	3 1 2 8	3
							7	9						
03	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	131	1	1568	3	Y	4	4 1 2 8	1
							4	9						
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	135	1	1604	3	Y	3		4
							3	9						

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651														
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-		-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-		-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-		-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336														
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 33		WELL #:		18	RRCID ->	211418	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6320 - 8117				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	211431	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7110 - 8356				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HICKS 22		WELL #:		16	RRCID ->	211456	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 7246 - 8176				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MAYFIELD 32		WELL #:		15	RRCID ->	211608	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6320 - 8075				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	211726	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6142 - 8375				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MAYFIELD 40		WELL #:		13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6110 - 8328				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	211739	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 6270 - 8072				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072															
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			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349															
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682															
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080															
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608															
11		349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	-0-	1	
12		383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	1	1	1
								1	9						
01		558	N	306	-0-	-252	-0-	25	1	280	3	Y	1	1	1
								1	9						
02		336	N	253	-0-	-83	-0-	20	1	233	3	Y	-0-	1	1
03		372	N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	3	Y	1	1	1
								1	9						
04		300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	248	3	Y	1		1
								1	9						

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460															
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863												
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-	-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17	9	N	15
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3		N	-0-	-0-
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	2414	3		N	-0-	-0-
03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3		N	-0-	-0-
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 21		WELL #:		13	RRCID ->	213186	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6385 - 8274	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		13	RRCID ->	213277	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5200 - 8815	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1869	RRCID ->	213279	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 5379 - 9172	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1847	RRCID ->	213280	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 5210 - 8508	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213391	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6350 - 8584	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213431	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6426 - 8520	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		4	RRCID ->	213595	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6348 - 8262	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 32		WELL #:		18	RRCID ->	213621	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6364 -	8124		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		2	RRCID ->	213624	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	5656 -	8436		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		5	RRCID ->	213707	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	6606 -	8548		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1764	RRCID ->	213745	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5456 -	8462		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1776 X	RRCID ->	213753	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5364 -	8480		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		20	RRCID ->	213768	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6286 -	8028		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		22	RRCID ->	213790	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	6174 -	7992		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213812	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373 -	8374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		11	RRCID ->	213816	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	6342 -	8260	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 34		WELL #:		20	RRCID ->	213819	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6334 -	8172	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		1	RRCID ->	213848	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	5771 -	7092	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH 1		WELL #:		11	RRCID ->	213878	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6602 -	8656	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		603	RRCID ->	213880	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6306 -	8548	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 32		WELL #:		20	RRCID ->	213889	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 -	8094	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	8448	PERF. 6414 - 7904		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH	8817	PERF. 8488 - 8750		
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	-0-		-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	N	-0-		-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-		-0-
02		840 N	822	-0-	-18	-0-	57	1	765	2	N	-0-		-0-
03		930 N	735	-0-	-195	-0-	53	1	682	2	N	-0-		-0-
04		870 N	652	-0-	-218	-0-	43	1	609	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6338 - 8260		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005										TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6224 - 8486		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7774 - 7822		
11		510 N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	N	-0-		-0-
12		527 N	167	-0-	-360	-0-	10	1	157	3	N	-0-		-0-
01		527 N	145	-0-	-382	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-		-0-
03		155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005										TOTAL DEPTH	7841	PERF. 7484 - 7682		
11		570 N	484	-0-	-86	-0-	26	1	458	3	N	-0-		-0-
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-		-0-
01		558 N	479	-0-	-79	-0-	25	1	454	3	N	-0-		-0-
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	23	1	422	3	N	-0-		-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-		-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005										TOTAL DEPTH	8056	PERF. 6457 - 7844		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004																	
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600														
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	215894	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6364 - 8550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 37		WELL #:		12	RRCID ->	215901	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6424 - 7696			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #:		44	RRCID ->	216511	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6320 - 8666			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	216669	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6188 - 8690			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		407S	RRCID ->	216692	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 3018 - 4816			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1003	RRCID ->	216766	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6668 - 7900			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD 33		WELL #:		21	RRCID ->	216770	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6320 - 8160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		1765	RRCID ->	216892	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8520 - 8540		
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
11	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	127	1	1964	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	145	1	2292	3	N	2	2	8	-0-
01	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	149	1	2258	3	N	8	8	8	-0-
02	2296 X	1864	-0-	-432	-0-	116	1	1735	3	N	12	12	8	-0-
03	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	143	1	2111	3	N	8	8	8	-0-
04	2370 X	2218	-0-	-152	-0-	133	1	2085	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "K"		WELL #:		1003	RRCID ->	216992	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632 - 7994		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		506	RRCID ->	216996	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6590 - 7920		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	217133	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8466 - 8646		
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	77	1	820	3	N	-0-		-0-	
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	80	1	806	3	N	-0-		-0-	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	N	-0-		-0-	
02	840 N	744	-0-	-96	-0-	69	1	675	3	N	-0-		-0-	
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	77	1	778	3	N	-0-		-0-	
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	53	1	782	3	N	-0-		-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		19	RRCID ->	217160	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6100 - 8068		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

VALLIANT, L. R.		WELL #:		15	RRCID ->	217335	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372 - 8881		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932												
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2370	2	Y	6
							6	9				
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2588	2	Y	3
							4	9				
01	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	-0-	147	1	2445	3	Y	2
							6	9				
02	2464 X	2387	-0-	-77	-0-	-0-	126	1	2257	3	Y	6
							4	9				
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2645	3	Y	2
							7	9				
04	2670 X	1812	-0-	-858	-0-	-0-	105	1	1704	3	Y	5
							3	9				

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720										COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6622	-	7914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722										COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5398	-	8188
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879										COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7623	-	7744
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-		
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-		
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-		
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-		
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-		
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880										COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7772	-	7910
11		1080 N	837	-0-	-243	-0-	46	1	791	3	N	-0-			-0-		
12		1085 N	792	-0-	-293	-0-	45	1	747	3	N	-0-			-0-		
01		837 N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-			-0-		
02		784 N	729	-0-	-55	-0-	37	1	692	3	N	-0-			-0-		
03		806 N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	3	N	-0-			-0-		
04		810 N	755	-0-	-55	-0-	38	1	717	3	N	-0-			-0-		

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004										COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426	-	8512
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011										COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	8200	-	8260
11		1080 N	743	-0-	-337	-0-	40	1	703	2	Y	-0-			1		
12		1023 N	718	-0-	-305	-0-	41	1	676	2	Y	1			2		
							1	9									
01		868 N	666	-0-	-202	-0-	38	1	627	2	Y	1	2	1	1		
							1	9									
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	1			2		
							1	9									
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-			2		
*04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	1	2	1	1		
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 20A		WELL #:		1	RRCID ->	218025	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8420 - 8468		
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
11		1050 N	997	-0-	-53	-0-	53 1	944 2	Y	-0-				1
12		1054 N	175	-0-	-879	-0-	10 1	163 2	Y	2	1 8			2
							2 9							
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		95 2	Y	-0-	2 1			-0-
02		924 N	101	-0-	-823	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	96 1	1640 2	Y	2				2
							2 9							
*04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89 1	1614 2	Y	-0-	1 1			1

MAYER 21		WELL #:		16	RRCID ->	218248	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344 - 8358		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 21		WELL #:		14	RRCID ->	218252	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	6382 - 8478		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #:		5	RRCID ->	218322	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6606 - 7962		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		4	RRCID ->	218327	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	6674 - 8144		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		19	RRCID ->	218509	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6211 - 8492		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924												
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	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 17		WELL #:		9	RRCID ->	219352	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 6406 - 8014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		9	RRCID ->	219420	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7484 - 8433
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	219424	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7358 - 8366
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #:		3	RRCID ->	219428	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6282 - 8530
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITEHEAD 9		WELL #:		2	RRCID ->	219445	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 6330 - 8548
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		16	RRCID ->	219457	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6836 - 7830
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1303	RRCID ->	219463	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6532 - 7651
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471										COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	6540	-	7724
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473										COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7066	-	7942
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526										COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	6188	-	7850
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535										COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	8402	-	8450
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		125	1	1227	2	Y	-0-	-0-			
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		145	1	1450	2	Y	-0-	-0-			
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		117	1	1145	2	Y	-0-	-0-			
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		108	1	1021	2	Y	-0-	-0-			
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		121	1	1105	2	Y	-0-	-0-			
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		103	1	962	2	Y	-0-	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555										COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7112	-	8072
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607										COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418	-	8506
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879										COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7566	-	7892
11	90	N	85	-0-	-5	-0-		85	2			N	-0-	-0-			
12	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	2			N	-0-	-0-			
01	93	N	82	-0-	-11	-0-		82	3			N	-0-	-0-			
02	84	N	69	-0-	-15	-0-		69	3			N	-0-	-0-			
03	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-	-0-			
04	90	N	80	-0-	-10	-0-		80	3			N	-0-	-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520	-	7962
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006										TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6638	-	7972
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7324	-	8400
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6412	-	8264
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7450	-	8768
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	8845	PERF.	6412	-	8570
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6434	-	7736
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6440 - 7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6362 - 8302	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7858 - 7898	
11	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			N	-0-		-0-
12	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			N	-0-		-0-
01	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3			N	-0-		-0-
02	2464 N	2454	-0-	-10	-0-	2454	3			N	-0-		-0-
03	2635 N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-		-0-
04	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2150	3			N	-0-		-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6564 - 7904	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7151 - 8315	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6298 - 8108	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006										TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6242 - 7468	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 41		WELL #:		12	RRCID ->	220539	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6262 -	8478		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
MAYER RANCH FF		WELL #:		3003	RRCID ->	220542	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	6448 -	7840		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PHILLIP 35		WELL #:		2	RRCID ->	220908	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7202 -	8478		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
WHITEHEAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	220919	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6228 -	8350		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:		4	RRCID ->	220924	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294 -	7888		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
MAYFIELD 45		WELL #:		18	RRCID ->	220932	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6166 -	8176		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	220943	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6296 -	7706		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440												
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	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6410 - 8510				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 6634 - 8006				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7570 - 8406				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6370 - 8069				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8516 - 9004				
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	112	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	116	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	107	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	117	1	1733	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	105	1	1644	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8418 - 8440				
11	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	59	1	1302	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	53	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	61	1	1251	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006										TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7308 - 8872				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222232	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 5706 - 8832				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1745	RRCID ->	222239	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 5660 - 8946				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 'E'		WELL #:		7	RRCID ->	222280	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6660 - 7940				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		20	RRCID ->	222287	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 6160 - 7990				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		17	RRCID ->	222298	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6491 - 7736				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		3	RRCID ->	222319	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7508 - 8620				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		15	RRCID ->	222334	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 5866 - 8842				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHANNON 52		WELL #:		15	RRCID ->	222356	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	6500 - 7896
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		6	RRCID ->	222389	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6590 - 8400
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH "CC"		WELL #:		2703	RRCID ->	222402	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	6862 - 7700
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		5	RRCID ->	222408	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6400 - 8476
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		807	RRCID ->	222412	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6496 - 7928
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WHITEHEAD 1		WELL #:		5	RRCID ->	223154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	6238 - 8248
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE		WELL #:		1617	RRCID ->	223178	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5270 - 8900
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224201	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6612 - 8494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	224221	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7034 - 8060
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		14	RRCID ->	224402	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6332 - 8560
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD 8		WELL #:		6	RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6924 - 8550
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		13	RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6420 - 8468
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RICHARDSON 135		WELL #:		10	RRCID ->	224874	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6214 - 8220					
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	8191	PERF.	6780 - 7810					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6454 - 7724					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6244 - 8446					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225643	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 6418 - 7794				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225655	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6292 - 8196				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #:		10	RRCID ->	225671	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 5282 - 8594				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 41		WELL #:		4	RRCID ->	225674	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6274 - 8294				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHOUBROUEK, VAN		WELL #:		S 2WD	RRCID ->	225813	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6324 - 6816				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	226597	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8564	PERF. 8412 - 8446				
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	N	9	9	8		-0-
						10	9								
12	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	101	1	1766	3	N	10	10	8		-0-
						11	9								
01	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	103	1	1855	3	N	4	4	8		-0-
						4	9								
02	1876 N	1781	-0-	-95	-0-	94	1	1687	3	N	-0-				-0-
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	101	1	1766	3	N	-0-				-0-
04	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	104	1	1699	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VALLANT, L. R.		WELL #:		18	RRCID ->	227067	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 6322 - 8614				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD 10		WELL #:		5	RRCID ->	227224	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6276 - 8648				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	227232	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6207 - 8721				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	227237	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6260 - 8394				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	227241	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6256 - 8950				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		3	RRCID ->	227347	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 6276 - 7510				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	227513	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7128 - 8242				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092																	
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842										
MAYER, EDWIN S. JR			WELL #:		26	RRCID ->	228041	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 6770 - 8026			
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"			WELL #:		2	RRCID ->	228073	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6332 - 8704			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WARD, JOHN A.			WELL #:		8	RRCID ->	228343	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 5620 - 7614			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RIMEL			WELL #:		3	RRCID ->	228558	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7274 - 8824			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NICKS, GERALD 7			WELL #:		1	RRCID ->	228706	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7136 - 8286			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #:		80	RRCID ->	228819	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6318 - 8050			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS RANCH			WELL #:		88	RRCID ->	229162	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7546 - 7564			

11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-				-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-
03	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-				-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732															
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640															
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	74	1	1150	3	N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	77	1	1162	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	69	1	1031	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	N	-0-			-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610															
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	61	1	1008	2	Y	4	5 1		2
							4	9							
12	1116	N	755	-0-	-361	-0-	42	1	709	2	Y	4	4 1		2
							4	9							
01	1085	N	511	-0-	-574	-0-	29	1	480	2	Y	2	3 1		1
							2	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	4			5
							4	9							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	5	4 1		6
							6	9							
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	6	5 1		7
							7	9							

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6316 - 8210			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	8675	PERF.	7168 - 8472			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6890 - 6908			
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6874 - 7442			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006										TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7720 - 7794			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690												
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
11	2520 X	2237	-0-	-283	-0-	139 1	2091 3	N	6	6 8		-0-
12	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	156 1	2150 3	N	6	6 8		-0-
01	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	149 1	2152 2	N	6	6 8		-0-
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	142 1	1920 2	N	2	2 8		-0-
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	169 1	2168 2	N	2	2 8		-0-
*04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	151 1	2134 2	N	1	1 8		-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018												
11	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	62 1	946 2	Y	2			6
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	60 1	950 2	Y	1	2 1		5
01	1178 N	942	-0-	-236	-0-	55 1	886 3	Y	1	2 1		4
02	952 N	831	-0-	-121	-0-	47 1	783 3	Y	1			5
03	1023 N	732	-0-	-291	-0-	37 1	694 3	Y	1	2 1		4
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	44 1	772 3	Y	1			5

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 138		WELL #:		17	RRCID ->	234668	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 6200 - 8020	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #:		8	RRCID ->	234679	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6231 - 8244	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 21		WELL #:		17	RRCID ->	234689	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5774 - 8690	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 19		WELL #:		10	RRCID ->	234692	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6376 - 8336	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234696	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6475 - 7808	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HICKS 23		WELL #:		12	RRCID ->	235066	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6402 - 8572	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235074	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6288 - 8162	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366															
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014															
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	1			5
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	1	1	4
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1	4
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	2	1	8	5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	1	2	1	4
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	875	3	Y	1			5
							1	9							

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920															
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
01	3069	N	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
02	2744	N	2573	-0-	-171	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
03	3007	N	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
04	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	2784	3			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697																	
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	99	1	1479	2	Y	3					4
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	100	1	1523	2	Y	2	4	1			2
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	3	Y	3	4	1			1
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	3	Y	3					4
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1617	3	Y	2	5	1			1
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	91	1	1468	3	Y	2					3

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		23	RRCID ->	235793	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	6286 -	8380	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SHANNON 52		WELL #:		20	RRCID ->	235796	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6502 -	7676	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS 3		WELL #:		7	RRCID ->	235799	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6312 -	7548	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		13	RRCID ->	235803	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	6480 -	7898	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HICKS 22		WELL #:		22	RRCID ->	235811	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	6303 -	8454	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		7	RRCID ->	235814	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6688 -	8080	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER RANCH H		WELL #:		803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6866 -	8052	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																							
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822										COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6578	-	7886						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

MAYER 15												WELL #:	19	RRCID ->	235914	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6480	-	8034
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

RICHARDSON 139												WELL #:	11	RRCID ->	235916	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	6132	-	8110
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

VANDERSTUCKEN, JOE M												WELL #:	13	RRCID ->	235918	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6296	-	8410
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

SIMMONS RANCH												WELL #:	109	RRCID ->	235922	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6501	-	7932
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

DUKE WILSON 21												WELL #:	12	RRCID ->	235927	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5502	-	9132
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

MAYER 15												WELL #:	20	RRCID ->	236177	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6509	-	6734
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
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-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

11	810	N	740	-0-	-70	-0-	64	1	675	2	Y	1					2
							1	9									
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	60	1	667	2	Y	-0-	1	1			1
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	57	1	645	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	52	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	51	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

11	600	N	513	-0-	-87	-0-	45	1	468	2	Y	-0-					1
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	45	1	503	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	41	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	537	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	116 1	2573 3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	116 1	2543 3	N	-0-			-0-
01	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	113 1	2669 3	N	-0-			-0-
02	2996 X	2504	-0-	-492	-0-	100 1	2404 3	N	-0-			-0-
03	3317 X	2709	-0-	-608	-0-	109 1	2600 3	N	-0-			-0-
04	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	98 1	2313 3	N	2	2	8	-0-
						2	9					

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1169	2	Y	1		2
						1	9						
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	72	1	1182	2	Y	1		3
						1	9						
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	65	1	1042	2	Y	1		2
						1	9						
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1130	2	Y	1		3
						1	9						
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1091	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

11	720 N	666	-0-	-54	-0-	38	1	626	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	40	1	661	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	616 N	352	-0-	-264	-0-	19	1	331	2	Y	2		3
						2	9						
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	2 1	1
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	4	1 1	4
						4	9						

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	9	7 1	4
						10	9						
01	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	61	1	1012	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	70	1	1202	2	Y	6		8
						7	9						
03	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	66	1	1151	2	Y	5	6 1	7
						6	9						
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	6	6 1	7
						7	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		903	RRCID ->	236725	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6590 - 7864	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #:		5	RRCID ->	236727	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 6712 - 7938	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		10	RRCID ->	236782	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 6402 - 8630	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 3C		WELL #:		16	RRCID ->	236788	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 6354 - 8398	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		9	RRCID ->	236799	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7157 - 8434	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NIXON 177		WELL #:		10	RRCID ->	236808	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 5812 - 6910	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PARMER 29		WELL #:		5	RRCID ->	236833	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 7466 - 8376	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1C		WELL #:		3	RRCID ->	236836	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5454 -	8122	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANCASTER 155		WELL #:		5	RRCID ->	236854	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6092 -	7417	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		29	RRCID ->	236891	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5546 -	8118	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		9	RRCID ->	236894	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	6412 -	8290	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER 20		WELL #:		8	RRCID ->	236898	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6356 -	8416	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 166		WELL #:		28	RRCID ->	236900	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5530 -	7790	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165		WELL #:		15	RRCID ->	236902	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5578 -	8190	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	3	N	-0-
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	N	-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430												
11	3840 X	3595	-0-	-245	-0-	-0-	167	1	3425	3	N	-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	-0-	203	1	3542	3	N	-0-
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	-0-	184	1	3328	3	N	-0-
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3998	3	N	-0-
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	-0-	185	1	3254	3	N	-0-
04	3630 X	2086	-0-	-1544	-0-	-0-	120	1	1962	3	N	-0-

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084												
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	-0-	50	1	694	3	N	-0-
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	-0-	51	1	740	3	N	-0-
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	-0-	48	1	671	3	N	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	-0-	53	1	717	3	N	-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	-0-	40	1	540	2	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832												
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	N	-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	N	-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	3	N	-0-
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950												
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	-0-	560	2	3	9	N	-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	-0-	578	3			N	-0-
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	-0-	491	3			N	-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	-0-	443	3			N	-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	-0-	498	3			N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 6396 - 8562			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6676 - 7806			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237505	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6648 - 7892			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237519	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6686 - 7752			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		5	RRCID ->	238063	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6342 - 8030			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1104	RRCID ->	238069	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 6540 - 7714			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VALLIANT		WELL #:		13	RRCID ->	238073	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 6240 - 8450			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384												
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228												
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	2	3
						2	9					
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	3
						2	9				2 1	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	170	3	Y	3	1
						3	9				5 1	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	2	3
						2	9					
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	1	166	3	Y	2	3
						2	9				2 1	
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	2	2
						2	9				3 1	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328														
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622																	
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					4
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					4
01		744 N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					4
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					4
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					5
							1	9									
*04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					5

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	8209	PERF. 6680 - 8074			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	8174	PERF. 6474 - 7698			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6306 - 8534			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6572 - 7926			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6598 - 7698			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH	7992	PERF. 6936 - 7826			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5716 - 8780			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE 189			WELL #:		16	RRCID ->	239618	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5726 - 8790
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 189			WELL #:		17	RRCID ->	239627	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 5753 - 8942

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DIEBITSCH 70			WELL #:		13	RRCID ->	239633	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WILSON, DUKE 189			WELL #:		18	RRCID ->	239639	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 5708 - 8718

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MEADOR 178			WELL #:		5	RRCID ->	239644	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7160 - 7268

11	2940 X	1932	-0-	-1008	-0-	134	1	1775	2	Y	21	34
						23	9					
12	2759 X	1875	-0-	-884	-0-	129	1	1721	2	Y	23	32
						25	9					
01	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	154	1	2147	3	Y	31	10
						34	9				51 1	2 8
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	28	35
						31	9				3 8	
03	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	119	1	1577	3	Y	26	28
						29	9				30 1	3 8
04	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	164	1	1922	3	Y	42	22
						46	9				31 1	17 8

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
NICKS, GERALD 5		WELL #:		7	RRCID ->	239648	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8290 -	8560
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
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	165	2	Y	1		1
						1	9						
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	193	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

WILSON, DUKE 189		WELL #:		25	RRCID ->	239650	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 -	8700
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEADOR 57		WELL #:		3	RRCID ->	239668	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6910 -	7712
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THORP		WELL #:		1902	RRCID ->	239672	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8886 -	9646
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WILSON, DUKE		WELL #:		2114	RRCID ->	239688	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8360 -	8544
11	3690 X	3545	-0-	-145	-0-	215	1	3330	3	N	-0-		-0-
12	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	221	1	3496	3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	223	1	3374	3	N	-0-		-0-
02	3416 X	3267	-0-	-149	-0-	205	1	3062	3	N	-0-		-0-
03	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	207	1	3055	3	N	-0-		-0-
04	3600 X	3313	-0-	-287	-0-	199	1	3114	3	N	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #:		7	RRCID ->	239701	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6222 -	7420
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478																	
11	1830	N	1284	-0-	-546	-0-	60	1	1224	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	633	-0-	-886	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-
01	899	N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	78	-0-	-1126	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	145	1	2375	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID ->	239975	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6248 - 7676		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		9	RRCID ->	239977	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6382 - 7736		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		10	RRCID ->	239979	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6296 - 7946		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239982	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 6272 - 8158		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID ->	239984	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6262 - 8486		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		1	RRCID ->	239986	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7234 - 8498		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER		WELL #:		6011	RRCID ->	240022	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6844 - 8162		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692															
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406															

11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	89	1	1562	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	84	1	1513	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	82	1	1467	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1524	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	82	1	1344	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DIEBITSCH 70		WELL #:		14	RRCID ->	240265	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6457 - 7822
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DIEBITSCH 70		WELL #:		15	RRCID ->	240271	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6472 - 7722
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		104	RRCID ->	240281	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6412 - 7850
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		22	RRCID ->	240288	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 6112 - 8240
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 46		WELL #:		25	RRCID ->	240292	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6194 - 7954
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SIMMONS 71		WELL #:		12	RRCID ->	240305	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6302 - 7870
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SIMMONS 72		WELL #:		8	RRCID ->	240313	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6304 - 7936
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488														
11	2400 X	1994	-0-	-406	-0-	93	1	1901	3	N	-0-			-0-
12	2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	63	1	1073	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	16	-0-	-2092	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	423	-0-	-1425	-0-	23	1	399	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	3	N	-0-			-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434														
11	780 N	581	-0-	-199	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-
12	744 N	322	-0-	-422	-0-	17	1	305	3	N	-0-			-0-
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	32	1	518	3	N	12	12 8		-0-
						13	9							

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342														
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	36	1	747	2	Y	19	23 1		8
						21	9							
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	32	1	653	2	Y	17	15 1		10
						19	9							
01	961 N	745	-0-	-216	-0-	34	1	692	3	Y	17	19 1		8
						19	9							
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	21	13 1		16
						23	9							
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	882	3	Y	21	26 1		11
						23	9							
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	Y	17	18 1		10
						19	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
POWELL 23		WELL #:		10	RRCID ->	240810	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8296 - 8324	
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
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3180	2	Y	81	94 1	33
12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	89	9	3566	2	Y	95	74 1	54
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	105	9	3509	3	Y	83	98 1	39
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	171	1	3159	3	Y	73	54 1	58
03	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	91	9	3348	3	Y	82	99 1	41
04	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	154	1	3223	3	Y	70	71 1	40
						80	9						
						175	1						
						90	9						
						77	9						

WARD 114		WELL #:		24	RRCID ->	240836	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	5538 - 7660	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

WARD 114		WELL #:		25	RRCID ->	240842	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5545 - 7638	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

WARD, JOHN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	240846	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	5574 - 7647	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER 20A		WELL #:		12	RRCID ->	240853	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6440 - 8548	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240864	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148 - 8074	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
GENINI 39		WELL #:		21	RRCID ->	240957	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 5408 - 8502				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		20	RRCID ->	240963	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5814 - 8768				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		7	RRCID ->	240967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6364 - 7842				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240972	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6444 - 7796				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240984	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 6254 - 7820				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MEADOR 57		WELL #:		5	RRCID ->	240989	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6918 - 7944				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GENINI 31		WELL #:		22	RRCID ->	241068	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 5413 - 8316				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262												
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720												
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	74	1	1059	3	N	3 8	-0-
						3	9					
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	65	1	1033	3	N	6 8	-0-
						7	9					
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	61	1	996	3	N	2 8	-0-
						2	9					
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	61	1	977	3	N	4 8	-0-
						4	9					
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	N	3 8	-0-
						3	9					
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	3	N	5 8	-0-
						6	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784															
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484															

11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	62	1	1266	3	N	-0-		-0-	
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	64	1	1115	3	N	-0-		-0-	
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	61	1	1092	3	N	-0-		-0-	
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	61	1	1086	3	N	-0-		-0-	
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	-0-		-0-	
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768															

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241191	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 5360 - 8200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241196	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 5666 - 8504			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241200	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6414 - 7742			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241203	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6406 - 7928			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		11	RRCID ->	241214	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7518 - 8400			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #:		3	RRCID ->	241217	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 6558 - 7880			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1004	RRCID ->	241219	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6608 - 7964			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	89	1	1868	2	Y	13	15	1	10
						14	9							
12	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	82	1	1695	2	Y	11	10	1	11
						12	9							
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	1	12
						7	9							
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1785	3	Y	6	5	1	13
						7	9							
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	3	Y	14	16	1	11
						15	9							
04	2100 N	1900	-0-	-200	-0-	89	1	1796	3	Y	14	16	1	9
						15	9							

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

11	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	127	1	1327	2	Y	2			4
						2	9							
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	Y	3	4	1	1
						3	9					1	8	
04	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	130	1	1549	3	Y	3			4
						3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388															
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	N	-0-				-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	41	1	724	3	N	-0-				-0-
01	899 N	792	-0-	-107	-0-	42	1	750	3	N	-0-				-0-
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	38	1	674	3	N	-0-				-0-
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	41	1	727	3	N	-0-				-0-
04	780 N	720	-0-	-60	-0-	41	1	679	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 3		WELL #:		8	RRCID ->	241337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7850 - 7966
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
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	123 1	1294 2	Y	4	2 8		3
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	118 1	1319 2	Y	3	3 1		3
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	112 1	1256 3	Y	3	3 1		3
02	1316 N	1189	-0-	-127	-0-	95 1	1092 3	Y	2	3 1		2
03	1426 N	843	-0-	-583	-0-	65 1	776 3	Y	2	3 1		1
04	1320 N	271	-0-	-1049	-0-	21 1	250 3	Y	-0-			1

SIMMONS 71		WELL #:		14	RRCID ->	241360	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	7836 - 7880
11	2130 N	1852	-0-	-278	-0-	161 1	1684 2	Y	6	3 8		5
12	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	161 1	1800 2	Y	12	4 1	9 8	4
01	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	170 1	1908 3	Y	4	4 1		4
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	132 1	1516 3	Y	7	4 1	4 8	3
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	148 1	1780 3	Y	4	4 1	2 8	1
04	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	142 1	1690 3	Y	8	5 8		4

RYAN		WELL #:		2204	RRCID ->	241366	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8230 - 8298
11	5250 X	4410	-0-	-840	-0-	195 1	4095 2	Y	109	121 1	5 8	43
12	5425 X	4694	-0-	-731	-0-	210 1	4352 2	Y	120	93 1	5 8	65
01	5239 X	4657	-0-	-582	-0-	211 1	4332 3	Y	104	121 1		48
02	4424 X	4389	-0-	-35	-0-	199 1	4080 3	Y	100	68 1	6 8	74
03	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	231 1	4415 3	Y	109	127 1	3 8	53
04	4530 X	4314	-0-	-216	-0-	199 1	4015 3	Y	91	91 1	3 8	50

WARD 127		WELL #:		22	RRCID ->	241367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7550 - 7616
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	115 1	854 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-	120 1	777 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	121 1	871 3	N	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	112 1	808 3	N	-0-			-0-
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	88 1	745 3	N	-0-			-0-
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	122 1	874 3	N	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #:		16	RRCID ->	241371	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6122 - 8038
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008										TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6396 - 7608			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8230 - 8406			
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	74	1	1291	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	72	1	1306	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	3	N	-0-					-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	8001	PERF.	6326 - 7792			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008										TOTAL DEPTH	8521	PERF.	5563 - 8166			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008										TOTAL DEPTH	8193	PERF.	7930 - 8092			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	10	9	8			1
						11	9									
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	1					1
						1	9									

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5556 - 8347			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI 39		WELL #:		25	RRCID ->	241548	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5476 - 8608		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GENINI 39		WELL #:		16	RRCID ->	241553	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	5303 - 8534		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		11	RRCID ->	241620	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7272 - 8288		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 4		WELL #:		14	RRCID ->	241622	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	6228 - 7738		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 6		WELL #:		10	RRCID ->	241624	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	6180 - 8084		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		24	RRCID ->	241627	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5534 - 8436		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH 41		WELL #:		1	RRCID ->	241629	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8168 -	8410
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	
11	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	108 1	2213 3	N	4	4 8		-0-	
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	128 1	2244 3	N	10	10 8		-0-	
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	135 1	2444 3	N	-0-			-0-	
02	2184 N	2173	-0-	-11	-0-	115 1	2058 3	N	-0-			-0-	
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	134 1	2350 3	N	3	3 8		-0-	
04	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	135 1	2216 3	N	3	3 8		-0-	

SIMMONS 72		WELL #:		12	RRCID ->	242170	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7912 -	7930
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	197 1	2065 2	Y	3			6	
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	183 1	2046 2	Y	3	5 1		4	
01	3565 X	2177	-0-	-1388	-0-	178 1	1993 3	Y	5	5 1		4	
02	2464 X	1879	-0-	-585	-0-	150 1	1725 3	Y	4	5 1		3	
03	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	150 1	1802 3	Y	3	5 1		1	
04	2280 X	1950	-0-	-330	-0-	151 1	1796 3	Y	3			4	

SIMMONS 72		WELL #:		16	RRCID ->	242273	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7492 -	7686
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SIMMONS 72		WELL #:		15	RRCID ->	242277	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7630 -	7850
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

RICHARDSON 138		WELL #:		18	RRCID ->	242280	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7698 -	7770
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

CANYON RANCH		WELL #:		1272S	RRCID ->	242289	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6362 -	6372
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812															
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354															
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	18	1	265	2	Y	1			1
							1	9							
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	10	1	171	3	Y	1			1
							1	9							
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747															
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	3	N	-0-			-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	N	-0-			-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	56	1	842	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	60	1	882	3	N	-0-			-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	56	1	876	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910															
11	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	164	1	1720	2	Y	3			5
							3	9							
12	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	143	1	1601	2	Y	2	4	1	3
							2	9							
01	2170	X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077	3	Y	3	4	1	2
							3	9							
02	1960	X	1554	-0-	-406	-0-	124	1	1426	3	Y	4	3	1	3
							4	9							
03	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	156	1	1873	3	Y	2	4	1	1
							2	9							
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	3	Y	3			4
							3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940												
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446												
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914												
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	86	1	896	2	Y	1	2
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	84	1	934	2	Y	2	2
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	79	1	889	3	Y	2	2
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	72	1	825	3	Y	1	1
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	67	1	805	3	Y	2	1
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	75	1	889	3	Y	1	2

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52		WELL #:		21	RRCID ->	243815	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6482 - 7634			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WARD, J. W. 118		WELL #:		24	RRCID ->	243863	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 5858 - 7530			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PARMER 29		WELL #:		7	RRCID ->	243866	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7558 - 8910			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UNIVERSITY 57-23		WELL #:		2	RRCID ->	243869	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7350 - 7962			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WARD, J. W. 118		WELL #:		12	RRCID ->	243875	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 5919 - 7680			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243908	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5540 - 8678			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2905	RRCID ->	243910	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6456 - 7992			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH N 13		WELL #:		3	RRCID ->	243949	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572	-	7950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243954	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568	-	9118
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243973	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578	-	7845
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		11	RRCID ->	243979	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436	-	7846
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JONES RANCH		WELL #:		1555	RRCID ->	243981	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086	-	7400
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH 107		WELL #:		12E	RRCID ->	243986	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4080	-	6886
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT F		WELL #:		3	RRCID ->	243988	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7626	-	8450
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
EVANS 120		WELL #:		1	RRCID ->	243990	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5858 - 6932				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS 119		WELL #:		1	RRCID ->	243992	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5876 - 6918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GENINI		WELL #:		3130	RRCID ->	244177	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 5708 - 8240				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PARMER 29		WELL #:		9	RRCID ->	244182	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7318 - 8424				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ATKINS 119		WELL #:		3X	RRCID ->	244214	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5890 - 7048				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH G		WELL #:		703	RRCID ->	244223	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 6712 - 8198				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		4	RRCID ->	244242	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7290 - 8314				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS 71		WELL #:		16	RRCID ->	244254	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6470 -	7954	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244263	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5682 -	8454	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		19	RRCID ->	244278	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6258 -	8532	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RYAN		WELL #:		2206	RRCID ->	244297	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7450 -	8334	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
POWELL 23		WELL #:		11	RRCID ->	244299	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7998 -	8352	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VALLIANT LR		WELL #:		307	RRCID ->	244344	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6312 -	8342	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILSON, DUKE 171		WELL #:		22	RRCID ->	244369	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5684 -	8514	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
GENINI 39		WELL #:		22	RRCID ->	244418	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5528 - 8496				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		28	RRCID ->	244440	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5650 - 8318				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		10	RRCID ->	244446	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5846 - 6884				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		17	RRCID ->	245187	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6410 - 7822				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WARD 114		WELL #:		23	RRCID ->	245230	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5538 - 7650				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		18	RRCID ->	245236	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6354 - 7733				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		15	RRCID ->	245240	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6398 - 7897				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER		WELL #:		57	RRCID ->	245824	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 6510 - 7952				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		6	RRCID ->	245972	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 6690 - 8064				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER 37		WELL #:		14	RRCID ->	245980	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6444 - 7790				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		13	RRCID ->	246020	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7288 - 8516				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 71		WELL #:		17	RRCID ->	246306	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6384 - 7956				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		27	RRCID ->	246745	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 6230 - 8224				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYFIELD 46		WELL #:		28	RRCID ->	246747	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 6164 - 8360				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 46		WELL #:		29	RRCID ->	246753	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6188 - 8078	
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		15	RRCID ->	247087	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 8700	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 20A		WELL #:		16	RRCID ->	247089	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 6420 - 8756	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #:		11	RRCID ->	247090	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7806 - 7940	
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	3	N	-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	3	N	-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	N	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247154	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 5722 - 8776	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		19	RRCID ->	247190	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 5416 - 8152	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYFIELD 40		WELL #:		24	RRCID ->	247447	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6132 - 8214	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008										TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6288 - 7778					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	7191	PERF. 4164 - 7064					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7782 - 8360					
11	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2251	2	Y	5						6
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	152	1	2310	2	Y	4	7	1				3
01	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	129	1	2154	3	Y	3	5	1				1
02	2240 N	2072	-0-	-168	-0-	109	1	1959	3	Y	4						5
03	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	131	1	2131	3	Y	4	7	1				2
04	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	119	1	1930	3	Y	6	4	8				4

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6638 - 7782					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819						N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	8828	PERF. 6430 - 8240					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 6246 - 8014					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2	2	8				-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-						-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-						-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	3	N	-0-						-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-						-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-						-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956																
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090																
11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	222	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	232	1	5085	3	N	2	2	8			-0-
							2									
							9									
01	4991 X	4966	-0-	-25	-0-	202	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	191	1	4619	3	N	1	1	8			-0-
							1									
							9									
03	5301 X	4826	-0-	-475	-0-	195	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	5130 X	4203	-0-	-927	-0-	171	1	4032	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222																
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	3	N	-0-					-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	88	1	1404	3	N	-0-					-0-
03	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	87	1	1472	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	85	1	1471	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 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	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854												
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-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009										TOTAL DEPTH	8256	PERF.	6520 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	8202	PERF.	5464 - 8004
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 - 8012
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009										TOTAL DEPTH	8352	PERF.	N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009										TOTAL DEPTH	8721	PERF.	N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

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
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	81	1	1160 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	80	1	1255 3	N	1	1 8		-0-
						1	9						
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295 3	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093 3	N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1299 3	N	-0-			-0-
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	80	1	1382 3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2163	-0-	-255	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1718	-0-	-270	-0-	1717	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
*04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2 9	N	2	2 8		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254603	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7340 - 8290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ATKINS 119		WELL #:		8	RRCID ->	254788	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5860 - 6950
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER MINNIE H		WELL #:		9	RRCID ->	254930	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 7648 - 8050
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	18	1	427	3	N	-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	17	1	419	3	N	-0-
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	15	1	351	3	N	-0-
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	12	1	287	3	N	-0-

MAYER MINNIE H		WELL #:		10	RRCID ->	254933	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6372 - 8148
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER 1028		WELL #:		3	RRCID ->	254961	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6344 - 7880
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	255127	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8286 - 8542
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	31	1	549	3	N	-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-	25	1	456	3	N	-0-
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	28	1	499	3	N	-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-

ATKINS 119		WELL #:		4	RRCID ->	255188	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5898 - 6990
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER RANCH 40		WELL #:		6	RRCID ->	255252	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7140 - 8252
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		17	RRCID ->	255259	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7374 - 8394
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		16	RRCID ->	255262	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:		23	RRCID ->	255275	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6480 - 7806
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER		WELL #:		58	RRCID ->	255277	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6330 - 7946
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAYER RANCH 35		WELL #:		16	RRCID ->	255338	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 - 8388
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MITTEL, R. H.		WELL #:		17	RRCID ->	255535	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
UNIVERSITY 56-12		WELL #:		1	RRCID ->	255537	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7640 - 8514	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		17	RRCID ->	255562	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6530 - 7778	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER 17		WELL #:		11	RRCID ->	255641	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6460 - 8138	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72		WELL #:		19	RRCID ->	255871	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 7756	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 73		WELL #:		13	RRCID ->	255877	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6342 - 7832	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		4	RRCID ->	255879	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6380 - 7632	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RYAN		WELL #:		2205	RRCID ->	256189	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7406 - 8250	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 176		WELL #:		16	RRCID ->	256272	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5230 - 8582	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, DUKE 176		WELL #:		15	RRCID ->	256274	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5364 - 8550	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, DUKE 176		WELL #:		13	RRCID ->	256277	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	256481	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 7246 - 8462	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	256485	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7224 - 8448	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
JEFFERS, AR		WELL #:		8	RRCID ->	256581	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7294 - 8186	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
JEFFERS, AR		WELL #:		9	RRCID ->	256585	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7288 - 8114	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842						
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		8	RRCID ->	257324	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7336 - 8518
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257326	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 - 7590
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257328	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 - 7632
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANCASTER 185		WELL #:		4	RRCID ->	257761	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 6300 - 8808
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	257875	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7298 - 8614
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258466	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258473	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318																	
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	60	1	1262	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1321	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	67	1	1276	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	61	1	1237	3	Y	10	11	1			6
							11	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858																	
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	55	1	860	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010										TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 - 8496		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8042 - 8940		
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	43	1	660	3	N	-0-			-0-
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	42	1	668	3	N	-0-			-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	44	1	660	3	N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	38	1	567	3	N	-0-			-0-
03	713 N	552	-0-	-161	-0-	35	1	517	3	N	-0-			-0-
04	690 N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010										TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7330 - 8150		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010										TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8282 - 8432		
11	5130 X	4511	-0-	-619	-0-	209	1	4302	3	N	-0-			-0-
12	5022 X	4140	-0-	-882	-0-	224	1	3916	3	N	-0-			-0-
01	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	215	1	3886	3	N	-0-			-0-
02	4200 X	2906	-0-	-1294	-0-	154	1	2752	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	3467	-0-	-1183	-0-	187	1	3280	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4313	-0-	-187	-0-	248	1	4065	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6474 - 8106		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6320 - 8800		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8406 - 8550		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640															
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	3	N	-0-				-0-
12	2635 X	2045	-0-	-590	-0-	111	1	1934	3	N	-0-				-0-
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	141	1	2545	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	2464 X	2271	-0-	-193	-0-	120	1	2151	3	N	-0-				-0-
03	2728 X	2571	-0-	-157	-0-	139	1	2432	3	N	-0-				-0-
04	2610 X	2442	-0-	-168	-0-	141	1	2301	3	N	-0-				-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MEADOR 57		WELL #:		9	RRCID ->	261657	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7944 - 7972				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		403	RRCID ->	261823	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7862 - 8190				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SIMMONS 3		WELL #:		13	RRCID ->	261824	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7404 - 7592				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MEADOR 178		WELL #:		14	RRCID ->	261950	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6196 - 7238				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		5	RRCID ->	262036	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7390 - 7986				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		1	RRCID ->	262086	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8170 - 8396				
11	13980 X	12090	-0-	-1890	-0-	565	1	11525	3	N	-0-				-0-
12	13144 X	11955	-0-	-1189	-0-	661	1	11294	3	N	-0-				-0-
01	13144 X	11768	-0-	-1376	-0-	645	1	11123	3	N	-0-				-0-
02	11620 X	10353	-0-	-1267	-0-	569	1	9784	3	N	-0-				-0-
03	0 W	11447	-0-	11447	11447	632	1	10815	3	N	-0-				-0-
04	0 W	10997	-0-	10997	22444	651	1	10346	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
POWELL 8		WELL #:		6	RRCID ->	262162	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8242 - 8358	
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
11	3030 X	2380	-0-	-650	-0-	108	1	2253	2	Y	17	18	12
12	3131 X	2282	-0-	-849	-0-	104	1	2163	2	Y	14	12	14
01	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	121	1	2476	3	Y	7	6	15
02	2772 X	2365	-0-	-407	-0-	109	1	2247	3	Y	8	7	16
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	3	Y	18	20	14
04	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	114	1	2292	3	Y	18	20	12

WILSON, DUKE 185		WELL #:		17	RRCID ->	262165	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

POWELL 14		WELL #:		3	RRCID ->	262166	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 - 8238	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYFIELD 41		WELL #:		20	RRCID ->	262250	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6310 - 7990	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER RANCH 36		WELL #:		9	RRCID ->	262251	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7464 - 8436	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		11	RRCID ->	262735	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7416 - 8236	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6884 - 8156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011										TOTAL DEPTH	8491	PERF. 7977 - 8376	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7246 - 8228	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7062 - 8750	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011										TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7456 - 8374	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6578 - 8020	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7438 - 8290	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264348	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6644 - 7970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	264452	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264482	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6854 - 8168			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #:		15	RRCID ->	264862	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:			RRCID ->	268224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9104 - 9368			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268258	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7		WELL #:		5	RRCID ->	268259	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7358 - 8134			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114													
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JONES 121				WELL #: 17	RRCID -> 197215	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 6812	- 8000			
M	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
11								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT							N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MAYER RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 126460	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 7984	- 8076			
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP)				81267 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
-8- FRIESS				WELL #: 1 C	RRCID -> 055269	COMPL. DATE 12/30/1971	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A				
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35 1	325 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	36 1	317 2	Y	3	3 8		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	306 3	Y	3	3 8		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	29 1	301 3	Y	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36 1	350 3	Y	3	3 8		-0-

DAVID 109				WELL #: 4 C	RRCID -> 059102	COMPL. DATE 06/28/1974	TOTAL DEPTH 5510	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ASKEW 30				WELL #: 1 C	RRCID -> 066451	COMPL. DATE 12/06/1975	TOTAL DEPTH 5780	PERF. N/A				
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33 1	288 2	Y	1			3
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38 1	298 2	Y	-0-	3 1		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	321 3	Y	1			1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	Y	1			2
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	Y	1			3
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	Y	1			4

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 64		WELL #:		2 C	RRCID ->	068525	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-		63 1	633 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-		70 1	654 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-		70 1	651 3	Y	1			2
							1 9						
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		64 1	579 3	Y	2	3 1		1
							2 9						
03	713 N	613	-0-	-100	-0-		56 1	557 3	Y	-0-			1
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-		68 1	661 3	Y	2			3
							2 9						

FIELDS 56		WELL #:		1056	RRCID ->	091528	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3607 -	3636
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FIELDS "56"		WELL #:		4	RRCID ->	140305	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-		237 2		N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-		232 2		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-		-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 2		Y	-0-		-0-	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001		1001 2		Y	-0-		-0-	
02	1893 N	892	-0-	-1001	-0-		892 2		Y	-0-		-0-	
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2		Y	-0-		-0-	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 2879 -	2887
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2839 -	2935
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON							
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580													
SCHWIENING		WELL #: 1		RRCID -> 084881		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3332 - 3355					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8852 - 8925					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 8891 - 8976					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8871 - 9273					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8822 - 9113					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO							
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412													
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143192		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3474 - 3480					
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
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-				90
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				90
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				90
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				90
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
 ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561	2	N	-0-			39
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			39
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			39
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			39
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2	N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

11	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
 LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			9
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			9
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			9
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			9
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			9
04	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3	N	-0-			9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 J & J SERVICES COMPANY 427662
 CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

11	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3	N	-0-			-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-

SERIGHT (STRAWN)		//CONT.//		82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SHANNON C		WELL #:		1	RRCID ->	143942	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6066 - 6076				
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	EOM BALANCE
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-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT							
TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	212457	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011															

TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	212457	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6158 - 6166				
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	3	N	-0-				99
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	1	1	3	N	-0-				99
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	3	N	-0-				99
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	8	1	1	3	N	-0-				99
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	3	N	-0-				99
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	3	N	-0-				99

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
CEDAR OIL COMPANY				140599											
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				20
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				20
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				20
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				20
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				20
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				20

SHAJUMAR (CANYON)				82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621											
BOLT		WELL #:		1	RRCID ->	208846	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1525	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 1724 - 1734				
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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE																	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164																	
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	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

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-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785																	
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-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-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-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525																	
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-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422																	
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-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696																	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748																	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					323

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 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
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-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	210	1	742	2	N	-0-			-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	138	1	743	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	907	-0-	-147	-0-	282	1	625	2	N	-0-			-0-
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	92	1	692	2	N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	-0-			-0-
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	457	1	760	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

11	240 N	144	-0-	-96	-0-	32	1	112	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	193	1	321	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	79	1	132	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

11	450 N	429	-0-	-21	-0-	95	1	334	2	N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	59	1	316	2	N	-0-			-0-
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	121	1	265	2	N	-0-			-0-
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	2	N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	2	N	-0-			-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	169	1	282	2	N	-0-			-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.// 82603 333				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580											
MOLESWORTH		WELL #: 5				RRCID -> 199044	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1502	- 1512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	85 1	299 2	299 2	N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	56 1	299 2	299 2	N	-0-			-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	100 1	222 2	222 2	N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	41 1	308 2	308 2	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	320 2	N	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	159 1	264 2	264 2	N	-0-			-0-

MUDGE		WELL #: 4				RRCID -> 199589	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 1605	PERF. 1468	- 1502			
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	91 1	320 2	320 2	N	-0-			-0-
12	403 N	140	-0-	-263	-0-	22 1	118 2	118 2	N	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	7 1	17 2	17 2	N	-0-			-0-
02	392 N	94	-0-	-298	-0-	11 1	83 2	83 2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	274 2	N	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	130 1	217 2	217 2	N	-0-			-0-

MUDGE		WELL #: 6				RRCID -> 210668	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1490	- 1520			
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-

MUDGE B		WELL #: 2				RRCID -> 211219	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 1625	PERF. N/A				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666				NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KIMBLE			
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580											
TURNER, CARRIE L.		WELL #: 2				RRCID -> 019183	COMPL. DATE 11/18/1962	TOTAL DEPTH 2805	PERF. N/A				
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14 1	51 2	51 2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	53 2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	18 1	39 2	39 2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 2	44 2	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	52 2	N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	29 1	49 2	49 2	N	-0-			-0-

SHANNON (SAN ANDRES)		82663 568				ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
SHANNON - DYCO		WELL #: 1				RRCID -> 216640	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1790	- 1810			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

SHANNON (SEVEN RIVERS)			82663 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
SUNDOWN ENERGY LP			829482													
SHANNON ESTATE "B"			WELL #: 45		RRCID -> 086514		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1720 - 1743					
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		21 R		-0-	-0-	-21					N	-0-				-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 181278		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1875 - 1986					
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON/SOHIO/			WELL #: 14		RRCID -> 181279		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976		PERF. 1909 - 1976					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHANNON ESTATE			WELL #: 5D		RRCID -> 200070		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1852 - 1874					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHANNON ESTATE -B-			WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 1708 - 1742					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)			82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429													
BLACKSTONE SLAUGHTER 25			WELL #: 1		RRCID -> 213105		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 8497 - 8952					
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				170

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:		219H	RRCID ->	200178	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8873 - 13000	
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
11	4260 X	3626	-0-	-634	-0-	489 1	3058 2	N	72	171 1		126	
12	4402 X	3378	-0-	-1024	-0-	79 9	2854 2	N	47			173	
01	4247 X	28	-0-	-4219	-0-	52 9	2 9	N	2			175	
02	3836 X	324	-0-	-3512	-0-	26 1	277 2	N	-0-			175	
03	3968 X	299	-0-	-3669	-0-	47 1	251 2	N	1			176	
04	3630 X	251	-0-	-3379	-0-	1 9	211 2	N	-0-			176	
						40 1							
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #:		4019	RRCID ->	250828	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8382 - 8724	
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	234 1	1465 2	N	-0-			-0-	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	301 1	1820 2	N	-0-			-0-	
01	1519 N	607	-0-	-912	-0-	607 1		N	-0-			-0-	
02	2800 N	3212	-0-	412	412	464 1	2748 2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	3590	-0-	490	902	571 1	3019 2	N	-0-			-0-	
*04	3000 N	3467	-0-	467	1369	551 1	2916 2	N	-0-			-0-	
SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590	RRCID ->	102579	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7985 - 8780	
GARNER "1"				1									
11	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2		N	-0-			55	
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021 2		N	-0-			55	
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			55	
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	866 2		N	-0-			55	
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			55	
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			55	
STALEY OPERATING CO.		WELL #:		811415	RRCID ->	188189	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8395 - 12312	
SLAUGHTER 26				2									
11	5430 X	5268	-0-	-162	-0-	5261 2	7 9	N	6			134	
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6471 2	24 9	N	22			156	
01	6665 X	4709	-0-	-1956	-0-	4676 2	33 9	N	30			186	
02	6020 X	3991	-0-	-2029	-0-	3971 2	20 9	N	18	182 1		22	
03	6665 X	5712	-0-	-953	-0-	5695 2	17 9	N	15			37	
04	6300 X	4946	-0-	-1354	-0-	4925 2	21 9	N	19			56	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	183885	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9040 - 13150	
GARNER 15				1H									
11	2850 X	2397	-0-	-453	-0-	2397 2		N	-0-			204	
12	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879 2		N	-0-			204	
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			204	
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			204	
03	2883 N	2739	-0-	-144	-0-	2739 2		N	-0-			204	
04	2730 N	2269	-0-	-461	-0-	2269 2		N	-0-			204	
NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9000 - 12802	
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3060 2	9 9	N	8			251	
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6919 2	28 9	N	25			276	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3197 2	75 9	N	68	177 1		167	
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3969 2	21 9	N	19			186	
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4468 2	33 9	N	30			216	
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			216	

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475
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		
11	3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2144	2	132	9	N	120	266
12	3410 X	1817	-0-	-1593	-0-	1659	2	158	9	N	144	228
01	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	257
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2731	2	130	9	N	118	194
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2625	2	176	9	N	160	354
04	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	2571	2	169	9	N	154	316

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440
11	1740 N	1155	-0-	-585	-0-	1155	2			N	-0-	121
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	121
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-	121
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	121
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-	121
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	1847	2			N	-0-	121

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-	28
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	28
01	3100 N	6861	-0-	3761	3761	6853	2	8	9	N	7	35
02	2800 N	4688	-0-	1888	5649	4671	2	17	9	N	15	50
03	3100 N	3861	-0-	761	6410	3844	2	17	9	N	15	65
*04	8804 X	2394	-0-	-6410	-0-	2394	2			N	-0-	65

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	75
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7	82
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3	85
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12	97
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3	100
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3	103

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	31
12	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-	31
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	31
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	31
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-	31
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-	31

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1475	2	19	9	N	17	239
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	2	25	9	N	23	262
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	N	31	293
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13	306
03	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1152	2	2	9	N	2	308
04	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1298	2	3	9	N	3	311

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8771 - 10934
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	57
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2055	2	21	9	N	19	76
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	76
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	76
03	2077 N	242	-0-	-1835	-0-	242	2			N	-0-	76
04	1140 N	135	-0-	-1005	-0-	135	2			N	-0-	76

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID -> 191535		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851			
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	
11	5310 X	4618	-0-	-692	-0-	4588 2	30 9	N	27	181 1		32
12	5487 X	5089	-0-	-398	-0-	5058 2	31 9	N	28			60
01	5580 X	4789	-0-	-791	-0-	4759 2	30 9	N	27			87
02	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4280 2	19 9	N	17			104
03	5177 X	4442	-0-	-735	-0-	4423 2	19 9	N	17			121
04	4920 X	2797	-0-	-2123	-0-	2789 2	8 9	N	7			128

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000			
11	1380 N	657	-0-	-723	-0-	657 2		N	-0-			30
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1786 2	79 9	N	72			102
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	149 2	7 9	N	6			108
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 2	4 9	N	4			112
03	1860 N	1380	-0-	-480	-0-	1371 2	9 9	N	8			120
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1340 2	21 9	N	19			139

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012			
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 2		N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865			
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	73 1		65
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	N	1			66
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1816 2	7 9	N	6			72
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			72
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657 2	1 9	N	1			73
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			73

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014			
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	497 2		N	-0-			96
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			96
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			96
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			96
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			96
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020			
11	1200 N	740	-0-	-460	-0-	733 2	7 9	Y	6			165
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943 2	12 9	Y	11			176
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	717 2	9 9	Y	8			184
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677 2	7 9	Y	6			190
03	961 N	729	-0-	-232	-0-	726 2	3 9	Y	3			193
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	682 2	9 9	Y	8			201

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180			
11	2460 X	1729	-0-	-731	-0-	1709 2	20 9	N	18	179 1		72
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6920 2	36 9	N	33			105
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2237 2	28 9	N	25			130
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2011 2	31 9	N	28			158
03	3069 X	2381	-0-	-688	-0-	2348 2	33 9	N	30			188
04	2970 X	2239	-0-	-731	-0-	2211 2	28 9	N	25			213

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138			
M	O	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		
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	565 2	N	-0-		42		
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2	N	2	2	44		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		44		
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		44		
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2	N	-0-		44		
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		44		

NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660			
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2063 2	6 9 N	5		152		
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221 2	6 9 N	5		157		
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165 2	3 9 N	3		160		
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901 2	6 9 N	5		165		
03	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125 2		N	-0-	165		
04	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052 2		N	-0-	165		

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975			
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3061 2	15 9 N	14		357		
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2308 2	31 9 N	28		385		
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2940 2	19 9 N	17		402		
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024 2	9 9 N	8		410		
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3353 2	7 9 N	6		416		
*04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834 2	3 9 N	3		419		

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646			
11	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	1457 2		N	-0-	112		
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-	112		
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-	112		
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-	112		
03	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1830 2		N	-0-	112		
04	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766 2		N	-0-	112		

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055			
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 2		N	-0-	60		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	60		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	60		
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	60		
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351 2		N	-0-	60		
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-	60		

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123			
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1367 2	19 9 N	17		138		
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1304 2	6 9 N	5		143		
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281 2	17 9 N	15		158		
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1143 2	14 9 N	13		171		
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1123 2	8 9 N	7		178		
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307 2	3 9 N	3		181		

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		N	-0-				123
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2		N	-0-				123
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-				123
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				123
03		434 N	330	-0-	-104	-0-		330	2		N	-0-				123
04		300 N	178	-0-	-122	-0-		178	2		N	-0-				123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

11		1770 N	1665	-0-	-105	-0-		1653	2	12	9	N	11			188
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1808	2	7	9	N	6			194
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1609	2	19	9	N	17			211
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1685	2	9	9	N	8			219
03		1829 N	1770	-0-	-59	-0-		1763	2	7	9	N	6			225
04		1590 N	1474	-0-	-116	-0-		1467	2	7	9	N	6			231

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

11		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-				112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SILVER (CANYON) ALARON ENERGY, INC. JAMESON "H"		83594 200 010450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034			
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
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY WALKER, J. S.		266910		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800			
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
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			61
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			61
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			61
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			61
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			61
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER "A"		775563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 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
11	1050 #	1024	-0-	-26	-0-	1024	2		N	-0-			80
12	1085 #	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			80
01	1085 #	1030	-0-	-55	-0-	1030	2		N	-0-			80
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7 9	N	6	6 8		80
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2		N	-0-			80
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2		N	-0-			80

WALKER "A"		775563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
		WELL #: 2		RRCID -> 119268		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5937 - 6006			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B DENY	-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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC ANDERSON, B.		775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818			
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
11	870 N	701	-0-	-169	-0-	701	3		N	-0-			76
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-			76
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3		N	-0-			76
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			76
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			76
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			76

SIXTY-SEVEN (CANYON) V-F PETROLEUM INC. SMITH		83873 250 880375		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #: 1		RRCID -> 140342		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6658 - 6682				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	8		146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	3	15 6	-0-
													46	7		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) ADCOCK, CAROL THOMSON		84646 500 007832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303		PERF. N/A						
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2				N	-0-				91
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2				N	-0-				91
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-				91
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	2				N	-0-				91
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-				91
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-				91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. CREEK		188578		RRCID -> 106760		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 5758 - 5769						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. DAVIS, G. H.		216378		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5545 - 5700						
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2				Y	-0-				29
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				Y	-0-				29
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2				Y	-0-				29
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	527	2				Y	-0-				29
03	744 N	465	-0-	-279	-0-	465	2				Y	-0-				29
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2				Y	-0-				29

THOMSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 019242		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5390 - 5535						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-				76
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2				N	-0-				76
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2				N	-0-				76
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	2				N	-0-				76
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2				N	-0-				76
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				N	-0-				76

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031		PERF. N/A						
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				Y	-0-				8
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				Y	-0-				8
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2				Y	-0-				8
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205	2				Y	-0-				8
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2				Y	-0-				8
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				Y	-0-				8

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 073454	COMPL. DATE 10/08/1977	TOTAL DEPTH 6000	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-		15
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		15
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		15
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		15
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		15
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		15

THOMSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 073542	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-	
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-	-0-	
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	

DAVIS, G. H.		WELL #:		4	RRCID -> 140686	COMPL. DATE 12/23/1991	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5336 - 5705			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

DAVIS, G. H.		WELL #:		5	RRCID -> 144865	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5529 - 5737			
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	15	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	15	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-	15	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-	15	
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-	15	
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	15	

THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 148159	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5371 - 5567			
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	737 2		N	-0-	118	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	118	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 2	4 9	N	4	122	
02	700 N	521	-0-	-179	-0-	520 2	1 9	N	1	123	
03	806 N	567	-0-	-239	-0-	567 2		N	-0-	123	
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	123	

DAVIS, G. H.		WELL #:		6	RRCID -> 149399	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5304 - 5755			
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	33	
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	33	
01	992 N	871	-0-	-121	-0-	871 2		Y	-0-	33	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-	33	
03	961 N	827	-0-	-134	-0-	827 2		Y	-0-	33	
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-	33	

DAVIS, G. H.		WELL #:		7	RRCID -> 149401	COMPL. DATE 01/21/1994	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5346 - 5789			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

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
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			1
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			1
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2		Y	-0-			1
02		560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2		Y	-0-			1
03		620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		Y	-0-			1
*04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			30
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			30
01		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		Y	-0-			30
02		1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	2		Y	-0-			30
03		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2		Y	-0-			30
*04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-			30

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02		700 N	687	-0-	-13	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03		775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01		465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02		308 N	112	-0-	-196	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877	PERF.	5312 - 5877	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3			Y	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3			Y	-0-			-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #:	1	RRCID ->	019200	COMPL. DATE	06/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5374 - 5561	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-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-

DAVIS "F"				WELL #:	1	RRCID ->	019201	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	5612 - 5868	
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3			N	-0-			-0-
03		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3			N	-0-			-0-
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3			N	-0-			-0-

DEBERRY, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	019202	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5479 - 5935	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019203	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5690 - 6056	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-			-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019204	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	5506 - 5599	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-
03		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3			N	-0-			-0-
04		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3			N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019205	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5700 - 6185	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
DEBERRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 019206	COMPL. DATE 12/13/1956	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6292	- 6500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 019207	COMPL. DATE 01/15/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5590	- 6260	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 019208	COMPL. DATE 10/15/1990	TOTAL DEPTH 6783	PERF. 6000	- 6670	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 019209	COMPL. DATE 01/13/1991	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5835	- 6465	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 019210	COMPL. DATE 04/07/1957	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 5886	- 6434	
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 019211	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5943	- 6091	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-

MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 019213	COMPL. DATE 07/28/1958	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 5368	- 5472	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
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	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL				WELL #:	1	RRCID ->	019215	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5126 -	5200	
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
11	180 N	172	-0-	-8	-0-		172	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-		149	2		N	-0-			-0-	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		144	3		N	-0-			-0-	
02	168 N	117	-0-	-51	-0-		117	3		N	-0-			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-			-0-	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-		126	3		N	-0-			-0-	

MECKEL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	019219	COMPL. DATE	08/31/1958	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5856 -	5968	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MECKEL				WELL #:	5	RRCID ->	019221	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5498 -	5828	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-			-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-			-0-	
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-			-0-	

STEEN				WELL #:	1	RRCID ->	019223	COMPL. DATE	04/26/1956	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	5538 -	5750	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-			-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-		327	2		N	-0-			-0-	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-		332	3		N	-0-			-0-	
02	308 N	302	-0-	-6	-0-		302	3		N	-0-			-0-	
03	341 N	314	-0-	-27	-0-		314	3		N	-0-			-0-	
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-			-0-	

STEEN				WELL #:	2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5514 -	5644	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		Y	-0-			-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-			-0-	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-		151	3		Y	-0-			-0-	
02	168 N	141	-0-	-27	-0-		141	3		Y	-0-			-0-	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	3		Y	-0-			-0-	
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		Y	-0-			-0-	

STEEN				WELL #:	3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5443 -	5521	
11	390 N	247	-0-	-143	-0-		247	2		N	-0-			-0-	
12	248 N	163	-0-	-85	-0-		163	2		N	-0-			-0-	
01	310 N	196	-0-	-114	-0-		196	3		N	-0-			-0-	
02	224 N	114	-0-	-110	-0-		114	3		N	-0-			-0-	
03	155 N	109	-0-	-46	-0-		109	3		N	-0-			-0-	
04	180 N	119	-0-	-61	-0-		119	3		N	-0-			-0-	

STEEN				WELL #:	4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5304 -	5342	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		N	-0-			-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-			-0-	
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5320 - 5350	
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
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019228	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4998 - 5038	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	N	-0-		-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-		-0-
02	168 N	43	-0-	-125	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-		-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #:		1 F	RRCID ->	019233	COMPL. DATE	09/08/1954	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	5268 - 5328	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	019235	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6261 - 6434	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	032907	COMPL. DATE	03/17/1964	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	N/A	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	2	N	-0-		26
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-		26
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-		26
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-		26
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-		26
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	22	1	54	3	N	-0-		26

HALBERT, B. M.		WELL #:		1122	RRCID ->	035906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	N/A	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		1	RRCID ->	035908	COMPL. DATE	03/08/1965	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	N/A	
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN		WELL #:		6	RRCID ->	055382	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	5938	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	AMT	CODE	BALANCE
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		10	RRCID ->	055383	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
03	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		6	RRCID ->	055741	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	N/A
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 3		N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055743	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	N/A
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	9 1	218 2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	10 1	223 2	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	9 1	223 3	N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 3	N	-0-			-0-
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	5 1	125 3	N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	6 1	195 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		8	RRCID ->	055767	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5453 - 5940
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #:		7	RRCID ->	055860	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	N/A
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055993	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "D"				WELL #: 2	RRCID -> 056158	COMPL. DATE 08/16/1973	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-		-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-		-0-
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 056211	COMPL. DATE 08/28/1973	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-

MARTIN				WELL #: 7	RRCID -> 056799	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A			
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-

DEBERRY				WELL #: 3	RRCID -> 056871	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 5923	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 6	RRCID -> 056907	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 6575	PERF. N/A			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-

BARTON				WELL #: 2	RRCID -> 057193	COMPL. DATE 12/06/1973	TOTAL DEPTH 6730	PERF. N/A			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-

BERGER				WELL #: 2	RRCID -> 057266	COMPL. DATE 01/03/1974	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		2	RRCID ->	057267	COMPL. DATE	12/27/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684	PERF. N/A		
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5917 -	6267	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5088 -	5626	
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2	N	-0-			-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3	N	-0-			-0-
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A		
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		3	RRCID ->	059329	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	6516	PERF. N/A		
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3	N	-0-			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		4	RRCID ->	059374	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A		
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2	N	-0-			-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-			-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3	N	-0-			-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY A		WELL #:		8	RRCID ->	059389	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 5598 - 6242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3		N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-	

THOMSON "F"		WELL #:		2	RRCID ->	059531	COMPL. DATE	08/27/1974	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
11	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	42	1	1003	2	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	42	1	1024	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	972	-0-	-8	-0-	41	1	931	3	N	-0-	-0-	
03	1085 N	928	-0-	-157	-0-	38	1	890	3	N	-0-	-0-	
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1054	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	059590	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-	
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
01	558 N	213	-0-	-345	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		3	RRCID ->	059859	COMPL. DATE	01/30/1988	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5557 - 6404		
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-	
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		Y	-0-		-0-	
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	111	3		Y	-0-		-0-	
03	310 N	39	-0-	-271	-0-	39	3		Y	-0-		-0-	
04	210 N	46	-0-	-164	-0-	46	3		Y	-0-		-0-	

DEBERRY A		WELL #:		10	RRCID ->	060118	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5829 - 6226		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		5	RRCID ->	060149	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5590 - 6384		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		-0-	
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-		-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-		-0-	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-		-0-	
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3		Y	-0-		-0-	
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3		Y	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		6	RRCID ->	060260	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5775 - 6650		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
HALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	060713	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	7180	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
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	061856	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	061980	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6368 - 6482					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	061981	COMPL. DATE	01/31/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5750 - 6217					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 - 6098					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	062069	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6330 - 6612					
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	062095	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	6182	PERF. N/A					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A											
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
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3		N	-0-		-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017											
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376											
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527											
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A											
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
MECKEL WELL #: 12 RRCID -> 076215 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5673 - 5705											
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619											
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-		-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3	N	-0-		-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671											
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2	N	-0-		-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3	N	-0-		-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-		-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789											
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 5805											
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-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865											
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882											
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		15	RRCID ->	079721	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5538 - 5730
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
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		14	RRCID ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5608 - 5738
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5502 - 5936
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		18	RRCID ->	080163	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5568 - 5751
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		17	RRCID ->	080164	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5612 - 5768
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	080319	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5300 - 5770
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	080337	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5500 - 5862
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	080510	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5825 - 6125	
M	O	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
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #:		16	RRCID ->	080531	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5563 - 6096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084734	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6042 - 6808	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		-0-	
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-		-0-	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-		-0-	

BERGER		WELL #:		5	RRCID ->	085438	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5612 - 6325	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-		-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-		-0-	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-		-0-	
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		-0-	

BERGER		WELL #:		6	RRCID ->	085439	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5665 - 6312	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2	Y	-0-		-0-	
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2	Y	-0-		-0-	
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3	Y	-0-		-0-	
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	212	3	Y	-0-		-0-	
03	434 N	236	-0-	-198	-0-	236	3	Y	-0-		-0-	
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		-0-	

HALBERT		WELL #:		5	RRCID ->	085949	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6082 - 7180	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	088024	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6270 - 7000	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	N	-0-	49 3	-0-	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	088026	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6323 - 7305
M	O	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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		8	RRCID ->	090456	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5625 - 6490
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	3	N	-0-			-0-
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		4	RRCID ->	090677	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5588 - 6290
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		3	RRCID ->	091624	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5597 - 6326
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		6	RRCID ->	091625	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6052 - 6991
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5347 - 5860
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
02	476 N	168	-0-	-308	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091627	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6016 - 6324
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692												
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
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667												
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 3 RRCID -> 092830 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090												
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044												
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, J. W. -118-		WELL #:		3	RRCID ->	096180	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5693 - 6597	
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
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-

HULL		WELL #:		5	RRCID ->	096827	COMPL. DATE	11/26/1981	TOTAL DEPTH	6272	PERF. 5731 - 5985	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		3122	RRCID ->	098721	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6142 - 6876	
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2		N	-0-		-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		N	-0-		-0-
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N	-0-		-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	551	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3		N	-0-		-0-
04	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	099093	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5385 - 6014	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	099542	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5674 - 5795	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101583	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 6231 - 6623	
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	103328	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5390 - 5878	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-		-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-		-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BARTON		WELL #:		4	RRCID ->	103394	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5743 - 5974		
M	O	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
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				-0-

BERGER		WELL #:		7	RRCID ->	103395	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 5880 - 6085		
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	3	Y	-0-				-0-
03	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	3	Y	-0-				-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-				-0-

WARD		WELL #:		9	RRCID ->	104000	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6028 - 6390		
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-				-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2	N	-0-				-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-				-0-
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3	N	-0-				-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-				-0-

STEEN		WELL #:		16	RRCID ->	108650	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 5125 - 5453		
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-				-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-				-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3	N	-0-				-0-
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3	N	-0-				-0-
03	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	3	N	-0-				-0-
04	690 N	328	-0-	-362	-0-	328	3	N	-0-				-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	108732	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5701 - 6464		
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-				-0-
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	N	-0-				-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251	3	N	-0-				-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3	N	-0-				-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		3	RRCID ->	108733	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5366 - 5693		
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-				-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-				-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-				-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	3	N	-0-				-0-
03	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	3	N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		4	RRCID ->	108734	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5440 - 5572		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-				-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
MARTIN										WELL #: 3		RRCID -> 108735		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WARD										WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556	
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-		
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-		
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-		
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-			-0-		
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			-0-		
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-			-0-		

WARD										WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497	
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-		
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-			-0-		
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-		
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-			-0-		
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-			-0-		
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-		

WARD										WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523	
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-		
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-		
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-		
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-		
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-		
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-		

STEEN										WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023	
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-			-0-		
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-			-0-		
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-		
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-		
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-			-0-		
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-			-0-		

MARTIN										WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751	
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			-0-		
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-		
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-		
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-		
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			-0-		
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-		

STEEN										WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550	
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-		
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			-0-		
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-			-0-		
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-			-0-		
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-		
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN				WELL #: 24	RRCID -> 126793	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5207	- 5911			
M	O	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
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-		-0-	
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	612	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-	

MECKEL				WELL #: 19	RRCID -> 126946	COMPL. DATE 03/13/1988	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5072	- 5720			
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-		-0-	

THOMSON "D"				WELL #: 3	RRCID -> 127057	COMPL. DATE 01/03/1988	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5076	- 5119			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MARTIN				WELL #: 8	RRCID -> 128704	COMPL. DATE 10/10/1988	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5313	- 5722			
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "E"				WELL #: 3	RRCID -> 132648	COMPL. DATE 11/02/1989	TOTAL DEPTH 6348	PERF. 5551	- 6194			
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "E"				WELL #: 4	RRCID -> 132649	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5446	- 5982			
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-	

DAVIS				WELL #: 4	RRCID -> 133118	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5263	- 5561			
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2	Y	-0-		-0-	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-	
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	Y	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "D"				WELL #: 4	RRCID -> 133119	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5416	- 5650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 4	RRCID -> 133120	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5503	- 6148			
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 4	RRCID -> 133262	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5858	- 6768			
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 2T	RRCID -> 133607	COMPL. DATE 12/19/1989	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5385	- 5742			
11	930 N	683	-0-	-247	-0-	683 2		N	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
01	961 X	782	-0-	-179	-0-	782 3		N	-0-			-0-
02	784 X	679	-0-	-105	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03	868 X	713	-0-	-155	-0-	713 3		N	-0-			-0-
04	750 X	655	-0-	-95	-0-	655 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 13	RRCID -> 133608	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5828	- 6750			
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-

WARD				WELL #: 14	RRCID -> 133609	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5816	- 6698			
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 17	RRCID -> 133610	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5651	- 6508			
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		16	RRCID ->	133989	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5520 - 6403	
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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	134305	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	5835 - 6465	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-			-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		26	RRCID ->	134354	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5336 - 5720	
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3	N	-0-			-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3	N	-0-			-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	134373	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5572 - 6332	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	134436	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5519 - 6192	
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 - 6335	
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	560	2	N	2	2	8	-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-			-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3	N	-0-			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
03	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345 - 5838	
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713																
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
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305																
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
*04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386																
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-				-0-
04		1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	3			N	-0-				-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242																
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
03		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-				-0-
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-				-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187																
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-				-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-				-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-				-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-				-0-
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764																
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
01		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
02		308 N	139	-0-	-169	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029																
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-				-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	134818	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5495 - 6000	
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
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		8	RRCID ->	134825	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5439 - 6088	
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768 3		N	-0-			-0-
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-			-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	135111	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5687 - 6084	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	135112	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5715 - 6474	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		5	RRCID ->	135165	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5735 - 6568	
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-			-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	135166	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5569 - 6234	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		10	RRCID ->	135204	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5626 - 6427	
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237																	
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
11		570 N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233																	
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02		560 N	491	-0-	-69	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03		589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342																	
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494																	
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016																	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292																	
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285																	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY				WELL #: 8	RRCID -> 135352	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5618	- 6031			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 7	RRCID -> 135356	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6321	PERF. 5557	- 6142			
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 7	RRCID -> 135407	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5616	- 6376			
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 11	RRCID -> 135451	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5928	- 6320			
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	564 3		N	-0-			-0-
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 3		N	-0-			-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 8	RRCID -> 135586	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 5725	- 6224			
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-

BARTON				WELL #: 9	RRCID -> 135587	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 5748	- 6477			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 15	RRCID -> 135588	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5654	- 6398			
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		Y	-0-			-0-
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644 3		Y	-0-			-0-
03	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
04	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BERGER		WELL #:		9	RRCID ->	135607	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 5600 - 6330	
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
11		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2		N	-0-		-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-		-0-
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	136369	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5704 - 6467	
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-		-0-
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2		N	-0-		-0-
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-		-0-
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631 3		N	-0-		-0-
03		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-		-0-
04		690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		19	RRCID ->	136370	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5639 - 6334	
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-		-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-		-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		N	-0-		-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136372	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5603 - 6183	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-		-0-
02		112 N	41	-0-	-71	-0-	41 3		N	-0-		-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	136374	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5509 - 6016	
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-

WARD		WELL #:		19	RRCID ->	136376	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5686 - 6478	
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-		-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
03		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		18	RRCID ->	136780	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5581 - 6363	
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03		186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD				WELL #:	20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5644 - 6483
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
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2		N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
01	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-		-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #:	5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5774 - 6651
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"				WELL #:	5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5449 - 5696
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-		-0-

WARD				WELL #:	22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5666 - 6565
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-

WARD				WELL #:	23	RRCID ->	137112	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5560 - 6456
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	137512	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5910 - 6636
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-		-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-		-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	31	RRCID ->	137917	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5896 - 6602
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-		-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	233	3		N	-0-		-0-
03	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	3		N	-0-		-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919										COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5956 - 6574
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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-		
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-		
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-		
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-		

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921										COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6654
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250										COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5958 - 6585
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-		
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-		
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-		
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-		
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-		
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-		

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251										COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5780 - 6070
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-		
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-		
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-			-0-		
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-		
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-		

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254										COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	5890 - 6538
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-		
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-		
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-			-0-		
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3	N	-0-			-0-		
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3	N	-0-			-0-		
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3	N	-0-			-0-		

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585										COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5654 - 6297
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			-0-		
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-			-0-		
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			-0-		
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3	N	-0-			-0-		
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-			-0-		
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-		

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586										COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5647 - 6312
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-			-0-		
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-			-0-		
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-			-0-		
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3	N	-0-			-0-		
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3	N	-0-			-0-		
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY "A"				WELL #: 27	RRCID -> 138587	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 5820	- 6054			
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
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 29	RRCID -> 138589	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5807	- 6364			
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 32	RRCID -> 138590	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5800	- 6490			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 33	RRCID -> 138591	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5725	- 6487			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 35	RRCID -> 139012	COMPL. DATE 05/18/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5796	- 6562			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 36	RRCID -> 139013	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 5852	- 6349			
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 139364	COMPL. DATE 05/30/1991	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 5906	- 6595			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD				WELL #:	25	RRCID ->	139370	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5600 - 6472		
M	O	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
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

HALBERT				WELL #:	7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 - 6990		
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5292 - 5626		
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5092 - 5424		
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5744 - 6558		
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6353 - 6644		
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	139635	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5854 - 6264		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 139640	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5790	- 6326			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		39	RRCID -> 139648	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6046	- 6117			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 139747	COMPL. DATE 08/22/1991	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5811	- 6253			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		26	RRCID -> 139979	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5468	- 6300			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		27	RRCID -> 139980	COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5560	- 6346			
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		34	RRCID -> 140009	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5843	- 6593			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 140215	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7142	- 7248			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634										
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270 2	N	-0-	-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-	-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-	-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-	-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120										
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-	-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-	-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-	-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-	-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450										
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-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198										
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-	-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499 3	N	-0-	-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425 3	N	-0-	-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476										
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197 2	N	-0-	-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186 3	N	-0-	-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650										
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-	-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-	-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-	-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314 3	N	-0-	-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-	-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "F"		WELL #:		5	RRCID ->	144873	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5252 - 5742		
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
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-				-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-				-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		21	RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5816 - 6704		
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-				-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-				-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-				-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-				-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-				-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-				-0-

STEEN		WELL #:		30	RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288 - 5778		
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-				-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-				-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-				-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-				-0-
03		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		Y	-0-				-0-
04		240 N	140	-0-	-100	-0-	140 3		Y	-0-				-0-

STEEN		WELL #:		29	RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376 - 5620		
11		690 N	635	-0-	-55	-0-	635 2		Y	-0-				-0-
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		Y	-0-				-0-
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y	-0-				-0-
02		588 N	560	-0-	-28	-0-	560 3		Y	-0-				-0-
03		651 N	460	-0-	-191	-0-	460 3		Y	-0-				-0-
04		630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3		Y	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		20	RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5282 - 5744		
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-				-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-				-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-				-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-				-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		Y	-0-				-0-
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-				-0-

WARD		WELL #:		28	RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694 - 6452		
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-				-0-
02		280 N	172	-0-	-108	-0-	172 3		N	-0-				-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-				-0-
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3		N	-0-				-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		8	RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746 - 6658		
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-				-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-				-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-				-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3		N	-0-				-0-
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3		N	-0-				-0-
*04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5328 - 5822	
M	O	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
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326 2	N	-0-		-0-	
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-	

DAVIS "E"		WELL #:		7	RRCID ->	146076	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5592 - 5970	
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297 2	Y	-0-		-0-	
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-	
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	Y	-0-		-0-	
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		-0-	
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240 3	Y	-0-		-0-	
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278 3	Y	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #:		5	RRCID ->	146398	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5328 - 5758	
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	

WARD, J. W. -118-		WELL #:		7	RRCID ->	146562	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5684 - 6512	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		31	RRCID ->	146914	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5126 - 5468	
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-	

BERGER		WELL #:		14	RRCID ->	146956	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5610 - 6287	
11	870	N	439	-0-	-431	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-	
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-	
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-	
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722 3	N	-0-		-0-	
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-	

DAVIS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147112	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5324 - 5822	
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL		WELL #:		23	RRCID ->	147178	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5543 -	6014			
M	O	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
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3		Y	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		Y	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3		Y	-0-				-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		Y	-0-				-0-

WARD		WELL #:		29	RRCID ->	147218	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5678 -	6592			
11	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2		N	-0-				-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2		N	-0-				-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-		175	3		N	-0-				-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-		157	3		N	-0-				-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-		159	3		N	-0-				-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-		168	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		30	RRCID ->	148636	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 5646 -	6571			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-				-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-		162	3		N	-0-				-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-		162	3		N	-0-				-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-		138	3		N	-0-				-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		31	RRCID ->	148637	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 5392 -	6238			
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	2		N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2		N	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	3		N	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-		134	3		N	-0-				-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	3		N	-0-				-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-		140	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		32	RRCID ->	148639	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5562 -	6367			
11	600 N	543	-0-	-57	-0-		543	2		Y	-0-				-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-		575	2		Y	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3		Y	-0-				-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3		Y	-0-				-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3		Y	-0-				-0-
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	3		Y	-0-				-0-

WARD		WELL #:		34	RRCID ->	148644	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 5671 -	6539			
11	570 N	534	-0-	-36	-0-		534	2		N	-0-				-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-		531	2		N	-0-				-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-		551	3		N	-0-				-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3		N	-0-				-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3		N	-0-				-0-
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-				-0-

WARD		WELL #:		37	RRCID ->	148646	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5522 -	6326			
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		Y	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2		Y	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		Y	-0-				-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-		166	3		Y	-0-				-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-		54	3		Y	-0-				-0-
04	240 N	46	-0-	-194	-0-		46	3		Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:	35	RRCID ->	148730	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5576 - 6340	
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
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3	Y	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:	8	RRCID ->	148797	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	5493 - 6148	
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:	36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549 - 6350	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	N	-0-			-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:	7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443 - 5945	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:	8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5537 - 6116	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	16	RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5510 - 6282	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	5616 - 6290	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS		WELL #:		6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5400 - 5772
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
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		8	RRCID ->	149538	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	5420 - 5779
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-		-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-		-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	149539	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5520 - 5729
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #:		33	RRCID ->	149540	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5697 - 6491
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-		-0-
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2		N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	158	3		N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		15	RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5518 - 6298
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		Y	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-		-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		Y	-0-		-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536 - 6262
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2		Y	-0-		-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		Y	-0-		-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	3		Y	-0-		-0-
03	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3		Y	-0-		-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		20	RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5638 - 6360
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		Y	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HALBERT		WELL #:		9	RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	5952 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	473 3		N	-0-			-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 - 5720	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 - 5718	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		34	RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294 - 5514	
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		N	-0-			-0-
12		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
03		837 N	649	-0-	-188	-0-	649 3		N	-0-			-0-
*04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5382 - 5780	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5322 - 5834	
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5218 - 5712	
11		480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-			-0-
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
STEEN				WELL #:	35	RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5344 - 5702	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	570 N	544	-0-	-26	-0-		544	2		N	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-		560	2		N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-		553	3		N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-		493	3		N	-0-			-0-
03	558 N	499	-0-	-59	-0-		499	3		N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #:	38	RRCID ->	150344	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5537 - 6342	
11	210 N	123	-0-	-87	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-		154	2		Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-		72	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-		15	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-		1	3		Y	-0-			-0-

WARD				WELL #:	39	RRCID ->	150345	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	5614 - 6498	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3		Y	-0-			-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-		177	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-		107	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	52	-0-	-158	-0-		52	3		Y	-0-			-0-

BERGER				WELL #:	19	RRCID ->	150419	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5610 - 6287	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	225	-0-	-139	-0-		225	3		Y	-0-			-0-
03	403 N	209	-0-	-194	-0-		209	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-		374	3		Y	-0-			-0-

DAVIS E				WELL #:	9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5458 - 5914	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-		78	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-		86	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-		81	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3		Y	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5600 - 6338	
11	660 N	650	-0-	-10	-0-		650	2		N	-0-			-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-		650	2		N	-0-			-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-		648	3		N	-0-			-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-		599	3		N	-0-			-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-		609	3		N	-0-			-0-
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	3		N	-0-			-0-

BERGER				WELL #:	21	RRCID ->	150859	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5428 - 6168	
11	630 N	602	-0-	-28	-0-		602	2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-			-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-		557	3		N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3		N	-0-			-0-
03	620 N	471	-0-	-149	-0-		471	3		N	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 150860	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5782	- 6596	
M	O	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
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #:		28	RRCID -> 150861	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5274	- 5776	
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	151	-0-	-185	-0-	151 3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #:		37	RRCID -> 153236	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5270	- 5645	
11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363 2	Y	-0-	-0-	
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2	Y	-0-	-0-	
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320 3	Y	-0-	-0-	
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	263 3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #:		39	RRCID -> 153241	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5304	- 5782	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-	-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-	-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	

DAVIS "D"		WELL #:		6	RRCID -> 153397	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5394	- 5943	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-	-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	Y	-0-	-0-	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 3	Y	-0-	-0-	
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3	Y	-0-	-0-	
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-	-0-	

DAVIS "E"		WELL #:		6	RRCID -> 153398	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5539	- 6076	
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	Y	-0-	-0-	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3	Y	-0-	-0-	
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #:		38	RRCID -> 153400	COMPL. DATE 01/29/1995	TOTAL DEPTH 5896	PERF. 5321	- 5752	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
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-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	45	153556	02/23/1995	6582	5566 - 6478						
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
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	40	153590	02/17/1995	6771	5738 - 6640						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	9	153623	02/20/1998	6081	5534 - 5915						
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	29	153624	02/12/1995	5903	5298 - 5668						
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	6 1	24 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	30	153627	03/10/1995	6139	5608 - 6064						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	47	153699	02/22/1995	6656	5726 - 6632						
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-		-0-
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
WARD	32	153702	03/07/1995	6220	5578 - 6098						
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)											
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792											
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
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626											
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872											
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	Y	-0-		-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3	Y	-0-		-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530											
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-		-0-
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884											
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	961	-0-	-465	-0-	961 2	Y	-0-		-0-
01		1364 N	837	-0-	-527	-0-	837 3	Y	-0-		-0-
02		1120 N	701	-0-	-419	-0-	701 3	Y	-0-		-0-
03		961 N	713	-0-	-248	-0-	713 3	Y	-0-		-0-
04		810 N	645	-0-	-165	-0-	645 3	Y	-0-		-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344											
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	-0-		-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	343 3	Y	-0-		-0-
03		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3	Y	-0-		-0-
04		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3	Y	-0-		-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448											
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696															
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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552															
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-			-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	3			N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474															
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774															
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801															
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-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836															
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933															
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DEBERRY		WELL #:		9	RRCID ->	154387	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5504 - 6164
M	O	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	
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	Y	-0-		-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	152 3	Y	-0-		-0-	
04	330 N	176	-0-	-154	-0-	176 3	Y	-0-		-0-	

DEBERRY		WELL #:		10	RRCID ->	154392	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5481 - 6142
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	

DEBERRY		WELL #:		11	RRCID ->	154393	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5352 - 5926
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-	

HALBERT		WELL #:		10	RRCID ->	154577	COMPL. DATE	04/23/1995	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 5962 - 6925
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-		-0-	

DAVIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	154584	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5440 - 5836
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	Y	-0-		-0-	
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3	Y	-0-		-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-		-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		-0-	

DAVIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	154594	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5386 - 5864
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	Y	-0-		-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-	
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	154609	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5584 - 6246
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	157 2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2	Y	-0-		-0-	
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	Y	-0-		-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-		-0-	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	Y	-0-		-0-	
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3	Y	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)																
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-				-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-				-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-				-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	3		Y	-0-				-0-
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640																
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	3		Y	-0-				-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-	344	3		Y	-0-				-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-				-0-
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-				-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478																
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440																
11		390 N	325	-0-	-65	-0-	-0-	325	2		Y	-0-				-0-
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-	332	2		Y	-0-				-0-
01		434 N	240	-0-	-194	-0-	-0-	240	3		Y	-0-				-0-
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	-0-	279	3		Y	-0-				-0-
03		341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-	262	3		Y	-0-				-0-
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-				-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337																
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468																
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-				-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-				-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-				-0-
03		651 N	524	-0-	-127	-0-	-0-	524	3		Y	-0-				-0-
04		690 N	629	-0-	-61	-0-	-0-	629	3		Y	-0-				-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080																
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
01		341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-
02		308 N	8	-0-	-300	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		450 X	418	-0-	-32	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
12		465 X	405	-0-	-60	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
*04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929														
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712														
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-			-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462														
11		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
01		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854														
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12		279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02		196 N	87	-0-	-109	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078														
11		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02		588 N	555	-0-	-33	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03		620 N	433	-0-	-187	-0-	433	3		N	-0-			-0-
*04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-	-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-	-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532												
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510												
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784												
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-	-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-	-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-	-0-
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-	-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730												
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-	-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
BERGER		WELL #:		23	RRCID ->	156424	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 5652 -	6344			
M	O	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	BALANCE
11	720	N	699	-0-	-21	-0-		699	2		N	-0-			-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-		614	2		N	-0-			-0-
01	713	N	509	-0-	-204	-0-		509	3		N	-0-			-0-
02	644	N	418	-0-	-226	-0-		418	3		N	-0-			-0-
03	620	N	434	-0-	-186	-0-		434	3		N	-0-			-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-		709	3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		24	RRCID ->	156425	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5548 -	6132			
11	540	N	507	-0-	-33	-0-		507	2		Y	-0-			-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-		522	2		Y	-0-			-0-
01	558	N	454	-0-	-104	-0-		454	3		Y	-0-			-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-		455	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-		241	3		Y	-0-			-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-		472	3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		41	RRCID ->	159005	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5275 -	5546			
11	630	N	557	-0-	-73	-0-		557	2		N	-0-			-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-		529	2		N	-0-			-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-		542	3		N	-0-			-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-		476	3		N	-0-			-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-		413	3		N	-0-			-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		12	RRCID ->	159006	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5479 -	5884			
11	270	N	238	-0-	-32	-0-		238	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-		232	2		Y	-0-			-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-		213	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-		213	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-		153	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-		160	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	159458	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5886 -	6296			
11	330	N	184	-0-	-146	-0-		184	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-		242	2		Y	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		Y	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-		195	3		Y	-0-			-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:		14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5470 -	6170			
11	510	N	482	-0-	-28	-0-		482	2		N	-0-			-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-		503	2		N	-0-			-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-		485	3		N	-0-			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-		420	3		N	-0-			-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-		432	3		N	-0-			-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5460 -	5622			
11	480	N	435	-0-	-45	-0-		435	2		N	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-		380	2		N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	3		N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-		452	3		N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "E"		WELL #:		13	RRCID ->	164223	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5428 - 5836	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-		-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2			N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-		-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151 3			N	-0-		-0-
04	360 N	122	-0-	-238	-0-	122 3			N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		40	RRCID ->	164225	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 5752 - 6566	
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-		-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-		-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-		-0-
02	1176 N	1158	-0-	-18	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
03	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	1140 3			N	-0-		-0-
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		39	RRCID ->	164640	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5288 - 5664	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2			N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3			N	-0-		-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3			N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3			N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	164645	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5608 - 6216	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-		-0-
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2			N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		42	RRCID ->	164649	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5810 - 6576	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2			N	-0-		-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3			N	-0-		-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34 3			N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		15	RRCID ->	164652	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5522 - 6198	
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2			N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2			N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3			N	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265 3			N	-0-		-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3			N	-0-		-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 5918 - 6636	
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71 2			N	-0-		-0-
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	22 2			N	-0-		-0-
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 3			N	-0-		-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3			N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
DEBERRY "A"		WELL #:		49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5578 - 6326
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5518 - 6062
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #:		8	RRCID ->	175175	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 5706 - 5780
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BARTON		WELL #:		11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580 PERF. 5655 - 6412
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
12	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 3		N	-0-	-0-
02	1148 N	1112	-0-	-36	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
03	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970 3		N	-0-	-0-
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		11	RRCID ->	177409	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5474 - 5592
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		51	RRCID ->	177410	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6680 PERF. 5695 - 6404
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-	-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		40	RRCID ->	177411	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5580 - 5800
11	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 3		N	-0-	-0-
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	1097 3		N	-0-	-0-
03	1147 N	964	-0-	-183	-0-	964 3		N	-0-	-0-
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264 3	15 9	N	14 14 8	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
MECKEL		WELL #:		41	RRCID ->	177412	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 5561 - 5695
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-	-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		N	-0-	-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-

BARTON		WELL #:		10	RRCID ->	178000	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6640 PERF. 5704 - 6420
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	774 2		N	-0-	-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		N	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-	-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-
03	837 N	627	-0-	-210	-0-	627 3		N	-0-	-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		43	RRCID ->	178014	COMPL. DATE	07/04/2000	TOTAL DEPTH	6230 PERF. 5553 - 5926
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DEBERRY "A"		WELL #:		54	RRCID ->	178015	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	6680 PERF. 5854 - 6258
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-

BERGER		WELL #:		25	RRCID ->	178404	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	6390 PERF. 5506 - 6132
11	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086 2		N	-0-	-0-
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	788 3		N	-0-	-0-
02	952 N	799	-0-	-153	-0-	799 3		N	-0-	-0-
03	1085 N	451	-0-	-634	-0-	451 3		N	-0-	-0-
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		13	RRCID ->	178405	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5320 - 5590
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		42	RRCID ->	178406	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5515 - 5710
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD				WELL #:	49	RRCID ->	178407	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5580 - 6294	
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
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03	372 N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-			-0-

WARD				WELL #:	50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 - 6339	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-			-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255	
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 - 6462	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-			-0-
03	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-

BARTON				WELL #:	12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 - 6468	
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-			-0-
12	992 N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-			-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 - 6444	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-			-0-
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-			-0-
03	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-			-0-
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250												
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
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	511 2		N	-0-		-0-
12		589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		N	-0-		-0-
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-		-0-
03		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-		-0-
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704												
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396												
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-		-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530												
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
04		390 N	293	-0-	-97	-0-	293 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580												
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2		N	-0-		-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-		-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	341 3		N	-0-		-0-
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		N	-0-		-0-
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602												
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	1007	-0-	-141	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	777	-0-	-463	-0-	777 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1066 3	1 9	N	1 8		-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442												
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
02		1596 N	1592	-0-	-4	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DEBERRY "A"				WELL #: 53	RRCID -> 181280	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6052	- 6730		
M	O	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	
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2	N	-0-		-0-	
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953 3	N	-0-		-0-	
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"				WELL #: 58	RRCID -> 181281	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5905	- 6228		
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"				WELL #: 59	RRCID -> 181282	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5930	- 6518		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY "A"				WELL #: 60	RRCID -> 181283	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 5762	- 6500		
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY HEIRS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 181521	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 5970	- 6616		
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-	
03	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 3	N	2	2	8	-0-

STEEN				WELL #: 45	RRCID -> 181752	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5395	- 5645		
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2	N	-0-		-0-	
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-	

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 181754	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 5622	- 6328		
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2	N	-0-		-0-	
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
03	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
04	540 N	298	-0-	-242	-0-	298 3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028												
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	
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740												
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446												
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-
03		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-
04		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424												
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-
03		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-
*04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630												
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-
02		448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-
03		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-
*04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664												
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-
03		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-
*04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750												
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-
03		558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		48	RRCID ->	182083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5888	PERF. 5518 -	5744
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
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-			-0-
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-			-0-
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	182670	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5620 -	5996
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		14	RRCID ->	182674	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5838 -	5848
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		12	RRCID ->	182677	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6353	PERF. 5728 -	5911
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		16	RRCID ->	182683	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5698 -	6152
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182686	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5658 -	5990
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3	N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
03		403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		46	RRCID ->	182698	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 5460 -	5676
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3	N	-0-			-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-			-0-
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842									
MECKEL										WELL #:	53	RRCID ->	182699	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5570 - 5751
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					
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-					

STEEN										WELL #:	50	RRCID ->	182733	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5400 - 5550
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-					
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-					
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-					
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-					
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-					
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-					

DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	182743	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5720 - 6141
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-					
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-					
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-					
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-					
03		310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3		N	-0-			-0-					
*04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-					

MECKEL "A"										WELL #:	12	RRCID ->	182761	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5950 - 6326
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-					
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-					
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-					
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3		N	-0-			-0-					
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-					
*04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-					

MARTIN										WELL #:	9	RRCID ->	183110	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	5368 - 5436
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-					
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-					
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-					
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3		N	-0-			-0-					
03		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-					
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-			-0-					

MECKEL										WELL #:	47	RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5654 - 5676
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-					
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-					
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-					
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-					
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-					
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-					

MECKEL										WELL #:	49	RRCID ->	183123	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5375 - 5685
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	340	2		N	-0-			-0-					
12		589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-					
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-					
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-					
03		527 N	306	-0-	-221	-0-	306	3		N	-0-			-0-					
*04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842									
MECKEL										WELL #:	50	RRCID ->	183124	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5680 - 5700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

MECKEL										WELL #:	51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5642 - 5742
11		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-					-0-		
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-		
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-		
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-		

MECKEL										WELL #:	52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5672 - 6066
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-		

STEEN										WELL #:	47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	5385 - 5640
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-					-0-		
12		310 N	307	-0-	-3	-0-		307	2		N	-0-					-0-		
01		310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3		N	-0-					-0-		
02		280 N	269	-0-	-11	-0-		269	3		N	-0-					-0-		
03		310 N	237	-0-	-73	-0-		237	3		N	-0-					-0-		
04		300 N	285	-0-	-15	-0-		285	3		N	-0-					-0-		

STEEN										WELL #:	57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5368 - 5635
11		360 N	354	-0-	-6	-0-		354	2		N	-0-					-0-		
12		372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2		N	-0-					-0-		
01		372 N	356	-0-	-16	-0-		356	3		N	-0-					-0-		
02		336 N	316	-0-	-20	-0-		316	3		N	-0-					-0-		
03		372 N	334	-0-	-38	-0-		334	3		N	-0-					-0-		
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-					-0-		

STEEN										WELL #:	49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5335 - 5565
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-					-0-		
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-					-0-		
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-					-0-		
02		392 N	318	-0-	-74	-0-		318	3		N	-0-					-0-		
03		403 N	266	-0-	-137	-0-		266	3		N	-0-					-0-		
04		390 N	340	-0-	-50	-0-		340	3		N	-0-					-0-		

STEEN										WELL #:	52	RRCID ->	183407	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5343 - 5485
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	-0-					-0-		
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2		N	-0-					-0-		
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					-0-		
02		308 N	295	-0-	-13	-0-		295	3		N	-0-					-0-		
03		341 N	286	-0-	-55	-0-		286	3		N	-0-					-0-		
04		330 N	328	-0-	-2	-0-		328	3		N	-0-					-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 - 5721	
M	O	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
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5630 - 5794	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		11	RRCID ->	184114	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5695 - 5912	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 - 5918	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MECKEL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	184117	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 5830 - 6128	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #:		59	RRCID ->	184183	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5326 - 5567	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		55	RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5356 - 5548	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN		WELL #:		56	RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5222	
M	O	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	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-	
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3	N	-0-			-0-	
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-			-0-	
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-	

THOMSON "C"				WELL #:	5	RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298 - 5376
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	

THOMSON "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5706 - 5812
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	14	1	342	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	13	1	328	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	13	1	288	3	N	-0-	-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-	
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"				WELL #:	16	RRCID ->	184380	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5718 - 5938
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

MECKEL "A"				WELL #:	15	RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5776 - 5992
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-	
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-	

MECKEL "A"				WELL #:	18	RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6182 - 6318
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-			-0-	

MECKEL "A"				WELL #:	19	RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5896 - 5944
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842								
MECKEL "A"										WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECKEL										WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646		
11		270 N	133	-0-	-137	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN										WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760		
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614		
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810		
11		660 N	604	-0-	-56	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03		620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MECKEL										WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614		
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12		310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01		310 N	142	-0-	-168	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725															
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
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	14	1	334	2	N	-0-			-0-
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	13	1	304	2	N	-0-			-0-
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-			-0-
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
03		310 N	177	-0-	-133	-0-	7	1	170	3	N	-0-			-0-
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706															
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-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494															
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03		372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570															
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979															
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386															
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01		558 N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185795	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 5956 - 6688	
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
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-			-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-			-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	185796	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6108 - 6684	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	376	3	N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		15	RRCID ->	186715	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	6261	PERF. 5648 - 5788	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		21	RRCID ->	187744	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5362 - 5996	
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2	N	-0-			-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-			-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	187746	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5618 - 5778	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		23	RRCID ->	187748	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5944 - 6046	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		24	RRCID ->	187750	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5974 - 6062	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"		WELL #:		22	RRCID ->	187751	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5896 - 6012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	187753	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5538 - 5910	
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2	N	-0-		-0-
12	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5882 - 5938	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	187756	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5624 - 5940	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2	N	-0-		-0-
12	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2	N	-0-		-0-
01	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	3	N	-0-		-0-
02	616 N	351	-0-	-265	-0-	351	3	N	-0-		-0-
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	3	N	-0-		-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		27	RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5754 - 5950	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4974 - 5014	
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	N	-0-
12	1736 N	1284	-0-	-452	-0-	54	1	1230	2	N	-0-
01	1984 N	1389	-0-	-595	-0-	55	1	1334	3	N	-0-
02	1624 N	1167	-0-	-457	-0-	49	1	1118	3	N	-0-
03	1271 N	424	-0-	-847	-0-	18	1	406	3	N	-0-
04	1350 N	280	-0-	-1070	-0-	9	1	271	3	N	-0-

THOMSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	187764	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5826 - 5858	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "C"				WELL #: 20	RRCID -> 188791	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5526	- 5672					
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	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"				WELL #: 22	RRCID -> 188792	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5824	- 5910					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"				WELL #: 23	RRCID -> 188793	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5681	- 5808					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 29	RRCID -> 189643	COMPL. DATE 12/29/2001	TOTAL DEPTH 6286	PERF. 5812	- 6078					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 31	RRCID -> 189646	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5972	- 6183					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 33	RRCID -> 189647	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5925	- 5939					
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"				WELL #: 38	RRCID -> 189649	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5808	- 6250					
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	189650	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5838 - 6150	
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
11		249 N	249	-0-	-0-	249 2			N	-0-		-0-
12		403 N	220	-0-	-183	220 2			N	-0-		-0-
01		310 N	203	-0-	-107	203 3			N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52	172 3			N	-0-		-0-
03		217 N	179	-0-	-38	179 3			N	-0-		-0-
04		210 N	169	-0-	-41	169 3			N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		32	RRCID ->	189651	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5576 - 5966	
11		240 N	206	-0-	-34	206 2			N	-0-		-0-
12		248 N	209	-0-	-39	209 2			N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	204 3			N	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	195 3			N	-0-		-0-
03		217 N	151	-0-	-66	151 3			N	-0-		-0-
04		210 N	185	-0-	-25	185 3			N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		30	RRCID ->	189652	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5964 - 6319	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:		36	RRCID ->	189653	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6078 - 6104	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:		34	RRCID ->	189654	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6042 - 6288	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MECKEL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5892 - 6188	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		41	RRCID ->	189660	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6056 - 6090	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"				WELL #: 39	RRCID -> 189661	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5938	- 6262		
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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		11 N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 45	RRCID -> 189662	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5670	- 5948		
11		120 N	46	-0-	-74	46	2	N	-0-		-0-
12		124 N	88	-0-	-36	88	2	N	-0-		-0-
01		93 N	65	-0-	-28	65	3	N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03		93 N	88	-0-	-5	88	3	N	-0-		-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 28	RRCID -> 190256	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5787	- 6024		
11		349 N	349	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
03		434 N	264	-0-	-170	264	3	N	-0-		-0-
04		420 N	108	-0-	-312	108	3	N	-0-		-0-

THOMSON "A"				WELL #: 10	RRCID -> 190302	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5036	- 5839		
11		698 N	698	-0-	-0-	28	1	N	670	2	-0-
12		651 N	634	-0-	-17	27	1	N	607	2	-0-
01		744 N	632	-0-	-112	25	1	N	607	3	-0-
02		644 N	585	-0-	-59	25	1	N	560	3	-0-
03		620 N	342	-0-	-278	14	1	N	328	3	-0-
04		600 N	495	-0-	-105	16	1	N	479	3	-0-

MARTIN				WELL #: 13	RRCID -> 190553	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5379	- 5452		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN				WELL #: 14	RRCID -> 190555	COMPL. DATE 01/27/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5588	- 5634		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN				WELL #: 15	RRCID -> 190568	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5642	- 5802		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
04		150 N	86	-0-	-64	86	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MARTIN		WELL #:		17	RRCID ->	190571	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5636 - 5729			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	190572	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5604 - 5620			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS "C"		WELL #:		27	RRCID ->	192371	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5644 - 5824			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		24	RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5574 - 5894			
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		25	RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5628 - 5692			
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		26	RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5426 - 5658			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		28	RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5654 - 5898			
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	913	-0-	-234	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1116 N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-			-0-
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-			-0-
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	826	3	1	9	N	1	1	8	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "C"				WELL #: 17	RRCID -> 192381	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5482	- 5538		
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
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 29	RRCID -> 192382	COMPL. DATE 07/28/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5664	- 5904		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	270 N	56	-0-	-214	-0-	56	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 36	RRCID -> 192385	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5658	- 5781		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 33	RRCID -> 192387	COMPL. DATE 07/28/2002	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5658	- 5799		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-		-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 34	RRCID -> 192414	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5808	- 5870		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 31	RRCID -> 192415	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5380	- 5662		
11	480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2	N	-0-		-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 30	RRCID -> 192416	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5641	- 5766		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842									
DAVIS "C"										WELL #:	35	RRCID ->	192417	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5694 - 5802
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

DAVIS "C"										WELL #:	38	RRCID ->	192418	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5515 - 5806
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-				
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-				
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-				
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-				
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-				
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-				

DAVIS "C"										WELL #:	18	RRCID ->	192514	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5682 - 5754
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-				
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-				
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-				
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-				
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-				
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-				

DAVIS "C"										WELL #:	32	RRCID ->	192516	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5592 - 5806
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-				
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-				
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-				
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-				
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-				
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-				

MECKEL "A"										WELL #:	40	RRCID ->	192750	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5958 - 6110
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-				
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-				
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-				
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-				
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-				
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-				

MECKEL "A"										WELL #:	42	RRCID ->	192751	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5842 - 6150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MECKEL										WELL #:	60	RRCID ->	193560	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5678 - 5885
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-				
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-				
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-				
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-				
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-				
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842									
MECKEL										WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5554 - 5682	
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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					

MECKEL										WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5677 - 5810	
11		900 N	697	-0-	-203	-0-	697	2		N	-0-			-0-					
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-					
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-					
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-					
03		930 N	715	-0-	-215	-0-	715	3		N	-0-			-0-					
04		930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3		N	-0-			-0-					

MECKEL										WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5398 - 5696	
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-					
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-					
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-					
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-					
03		806 N	505	-0-	-301	-0-	505	3		N	-0-			-0-					
04		810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3		N	-0-			-0-					

MECKEL										WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5498 - 5822	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-					
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-					
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-					
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-					
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-					
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-					

MECKEL "A"										WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 6068	
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-					
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-					
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-					
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-					
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-					
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-					

MECKEL "A"										WELL #: 43		RRCID -> 193583		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5920 - 6006	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					

MECKEL "A"										WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6156 - 6458	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"				WELL #: 48	RRCID -> 193588	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5856	- 6201		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 11	RRCID -> 193589	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 5817	- 5864		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
04	270 N	152	-0-	-118	-0-	152 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 46	RRCID -> 193590	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 6269	PERF. 5736	- 5944		
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 50	RRCID -> 193591	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 5862	- 6012		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-	-0-	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 51	RRCID -> 193592	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 6272	PERF. 5618	- 5989		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-	-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	90 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 52	RRCID -> 193593	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 5806	- 5848		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-	-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 55	RRCID -> 193594	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5720	- 5790		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
03	217 N	50	-0-	-167	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)													
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	47 1	96 2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	49 1	87 2		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	41 1	69 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	251 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	41 1	370 3		N	-0-			-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47 1	368 3		N	2	2 8		-0-
						2 9							

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608													
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616													
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2			N	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3			N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351 3			N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216													
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084													
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	47 1	97 2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	49 1	108 2		N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	49 1	104 3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	44 1	89 3		N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	38 1	77 3		N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	47 1	77 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

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
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3	N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2	N	-0-		-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	709	2	N	1	1 8	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643	3	N	-0-		-0-
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	3	N	-0-		-0-
04	750 N	342	-0-	-408	-0-	342	3	N	-0-		-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

11	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	58	1	N	-0-		-0-
12	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	62	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
01	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	57	1	N	-0-		-0-
02	1344 N	1298	-0-	-46	-0-	55	1	N	-0-		-0-
03	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	56	1	N	-0-		-0-
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	3	N	-0-		-0-
03	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	3	N	-0-		-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2	N	-0-		-0-
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2	N	-0-		-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
03	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3	N	-0-		-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822													
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	N	2	2 8	-0-	
							2	9					
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
02	728 N	359	-0-	-369	-0-	-0-	79	1	N	-0-		-0-	
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-	
04	420 N	192	-0-	-228	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012													
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	N	3	3 8	-0-	
							3	9					
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	-0-	87	1	N	2	2 8	-0-	
							2	9					
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	-0-	79	1	N	1	1 8	-0-	
							1	9					
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-	
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	N	2	2 8	-0-	
							2	9					

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656													
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224													
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456													
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	45	-0-	-327	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
STEEN				WELL #: 66	RRCID -> 199534	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 5175	- 5944		
M	O	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
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-

STEEN				WELL #: 64	RRCID -> 199537	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5350	- 5518		
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2		N	-0-		-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-		-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 3		N	-0-		-0-

STEEN				WELL #: 65	RRCID -> 199539	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 6116	PERF. 5302	- 5548		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-

STEEN				WELL #: 67	RRCID -> 199540	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5178	- 5892		
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-		-0-
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	346 3		N	-0-		-0-
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-

STEEN				WELL #: 69	RRCID -> 199541	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5817	PERF. 5187	- 5378		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 64	RRCID -> 199749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 5317	- 5512		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 3		N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 81	RRCID -> 199854	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 6743	PERF. 6244	- 6298		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368												
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
11		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328												
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	84	1	293	2	N	-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	87	1	297	2	N	-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	79	1	261	3	N	-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	84	1	273	3	N	-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340												
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-	-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
03		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-	-0-
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394												
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		N	-0-	-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-	-0-
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-	-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3		N	-0-	-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-	-0-
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740												
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120												
11		450 N	399	-0-	-51	-0-	84	1	315	2	N	-0-
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	84	1	302	2	N	-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	N	-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	N	-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	3	N	-0-
*04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	84	1	339	3	N	-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832												
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874												
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
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-		-0-	-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		-0-	-0-
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-	-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 3	N	-0-		-0-	-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-	-0-
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-	-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574												
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	47 1	997 2	N	-0-		-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	1025 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	49 1	974 3	N	-0-		-0-
02		980 N	902	-0-	-78	-0-	44 1	858 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	786	-0-	-299	-0-	36 1	750 3	N	-0-		-0-
04		990 N	795	-0-	-195	-0-	47 1	748 3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668												
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-		-0-
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542												
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-		-0-
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-		-0-
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012												
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	84 1	999 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87 1	1029 2	N	-0-		-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	87 1	1040 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	79 1	915 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	87 1	1022 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	84 1	987 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"				WELL #: 59	RRCID -> 200510	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5830	- 6202		
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
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 60	RRCID -> 200511	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5699	- 5979		
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-		-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-		-0-
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	508 3		N	-0-		-0-
03	682 N	217	-0-	-465	-0-	217 3		N	-0-		-0-
04	660 N	215	-0-	-445	-0-	215 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 61	RRCID -> 200512	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 6093	- 6123		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 62	RRCID -> 200513	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 6423	PERF. 5744	- 5864		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 64	RRCID -> 200514	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5742	- 5778		
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 40	RRCID -> 201150	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5462	- 5662		
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-		-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 3		N	-0-		-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 41	RRCID -> 201151	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5488	- 5638		
11	1470 N	1037	-0-	-433	-0-	47 1	990 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	822	-0-	-666	-0-	49 1	773 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	647	-0-	-686	-0-	49 1	598 3	N	-0-		-0-
02	980 N	510	-0-	-470	-0-	44 1	466 3	N	-0-		-0-
03	837 N	387	-0-	-450	-0-	39 1	348 3	N	-0-		-0-
04	630 N	410	-0-	-220	-0-	47 1	363 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606																
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
11		900 N	259	-0-	-641	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12		930 N	121	-0-	-809	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01		682 N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-				-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670																
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446																
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478																
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
01		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-				-0-
02		476 N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-				-0-
03		589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-				-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333																
11		1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
12		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
01		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-				-0-
03		1519 N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-				-0-
04		1470 N	1393	-0-	-77	-0-	1393	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227																
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-				-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598																
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-				-0-
01		558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-				-0-
02		448 N	264	-0-	-184	-0-	264	3			N	-0-				-0-
03		434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-				-0-
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "C"		WELL #:		42	RRCID ->	205820	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5537 - 5641		
M	O	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
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-				-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	3		N	-0-				-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-				-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		66	RRCID ->	205823	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5768 - 5951		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD, J.W. 118		WELL #:		15	RRCID ->	205825	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6376 - 6522		
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-				-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-				-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-				-0-
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	3		N	-0-				-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #:		16	RRCID ->	205837	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5450 - 5536		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-				-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3		N	-0-				-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		67	RRCID ->	205839	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5882 - 6056		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	93	1	436	2	N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	3	N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	3	N	-0-			-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		66	RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6550 - 6664		
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-				-0-
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3		N	-0-				-0-
03	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842	3		N	-0-				-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		84	RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6254 - 6356		
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-				-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		N	-0-				-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
STEEN		WELL #:		73	RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5254 - 5456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-		-0-
04	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5640 - 5860
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		74	RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 5102 - 5890
11	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2	N	-0-		-0-
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2	N	-0-		-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3	N	-0-		-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		17	RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5514 - 6037
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2	N	-0-		-0-
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	532 N	237	-0-	-295	-0-	237	3	N	-0-		-0-
03	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	3	N	-0-		-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #:		13	RRCID ->	206089	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5289 - 5538
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3	N	-0-		-0-
03	558 N	298	-0-	-260	-0-	298	3	N	-0-		-0-
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		15	RRCID ->	206090	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5304 - 5404
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	64	1	876	2	N	-0-
						3	9				
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	706	3	N	-0-
						6	9				
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	-0-
						2	9				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576													
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
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
02		364 N	198	-0-	-166	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03		341 N	16	-0-	-325	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
04		330 N	46	-0-	-284	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722													
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182													
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
03		434 N	288	-0-	-146	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588													
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
04		210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586													
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658													
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02		252 N	198	-0-	-54	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
03		279 N	128	-0-	-151	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04		270 N	44	-0-	-226	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS "E"		WELL #:		15	RRCID ->	206104	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5394 - 5794	
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		
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-	
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3	N	-0-			-0-	
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3	N	-0-			-0-	
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	206105	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5550 - 6210
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-	
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-	
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	3	N	-0-			-0-	
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	885	3	N	-0-			-0-	
03	1023 N	628	-0-	-395	-0-	628	3	N	-0-			-0-	
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3	N	-0-			-0-	

THOMSON				WELL #:	11	RRCID ->	206244	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4698 - 5338
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-	

MECKEL				WELL #:	74	RRCID ->	206502	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5522 - 5626
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-			-0-	
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-	

MECKEL				WELL #:	79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5375 - 5566
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

THOMSON "C"				WELL #:	11	RRCID ->	207391	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5210 - 5340
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-			-0-	
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-			-0-	
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	N	-0-			-0-	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-			-0-	
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-	

WARD, J.W. 118				WELL #:	14	RRCID ->	207726	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	5976 - 7407
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-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL "A"				WELL #: 69	RRCID -> 208039	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5832	-	5864					
M	O	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
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-				-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-				-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-				-0-

MECKEL "A"				WELL #: 68	RRCID -> 208042	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 6331	PERF. 5726	-	6028					
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-				-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	227	2	4 9	N	4	4 8			-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-				-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-				-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-

MARTIN				WELL #: 30	RRCID -> 208118	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5258	-	5368					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-				-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-

DAVIS "D"				WELL #: 14	RRCID -> 208157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5382	-	5516					
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1534	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3		N	-0-				-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	3		N	-0-				-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3		N	-0-				-0-
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3		N	-0-				-0-

HULL				WELL #: 7	RRCID -> 208161	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 5938	-	5978					
11	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	62	1	1014 2	N	2	2 8			-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	64	1	1049 2	N	3	3 8			-0-
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1033 3	N	-0-				-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	979 3	N	4	4 8			-0-
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	60	1	960 3	N	-0-				-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1067 3	N	4	4 8			-0-

STEEN				WELL #: 77	RRCID -> 208162	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5274	-	5676					
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-				-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3		N	-0-				-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	3		N	-0-				-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-				-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988																
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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618																
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3		N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838																
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2		N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2		N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3		N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184																
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526																
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN		WELL #:		78	RRCID ->	208587	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	5817	PERF. 5345 - 5626		
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
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

THOMSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208861	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5302 - 5935		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		74	RRCID ->	208982	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	6569	PERF. 5600 - 6285		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		85	RRCID ->	208985	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 5834 - 6398		
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		76	RRCID ->	209184	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 5756 - 6298		
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		73	RRCID ->	209510	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 5641 - 6290		
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	62	1	280	2	N	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	64	1	289	2	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	N	-0-		-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	57	1	234	3	N	-0-		-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-		-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	62	1	269	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		67	RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5856 - 6618		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DEBERRY "A"				WELL #: 70	RRCID -> 209895	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5824	- 6578		
M	O	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	EOM BALANCE
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	279 N	116	-0-	-163	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 80	RRCID -> 210349	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5496	- 5755		
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-		-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-

WARD				WELL #: 56	RRCID -> 210360	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 5850	- 6752		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 72	RRCID -> 210365	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 6764	PERF. 5920	- 6650		
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2		N	-0-		-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	461 3	8 9	N	7	7 8	-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 68	RRCID -> 210367	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 5786	- 6476		
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2		N	-0-		-0-
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638 3		N	-0-		-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590 3		N	-0-		-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-

CREEK				WELL #: 9701	RRCID -> 210397	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5622	- 6002		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEBERRY "A"				WELL #: 69	RRCID -> 210418	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 6727	PERF. 5897	- 6564		
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-		-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484 3		N	-0-		-0-
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3		N	-0-		-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
WARD				WELL #: 57	RRCID -> 210424	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 5756	- 6692	
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	
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-		-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-		-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-

WARD				WELL #: 55	RRCID -> 210444	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5871	- 6718	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-		-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	122 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 71	RRCID -> 210494	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5796	- 6532	
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2	N	-0-		-0-
01	806 N	563	-0-	-243	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589 3	N	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-

WARD				WELL #: 51	RRCID -> 210495	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 5704	- 6529	
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2	N	-0-		-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	490 2	N	1	1 8	-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3	N	-0-		-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	369 3	N	-0-		-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118				WELL #: 13	RRCID -> 210507	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 5830	- 6762	
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-

HALBERT				WELL #: 11	RRCID -> 210515	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 5979	- 6952	
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 78	RRCID -> 210517	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 5552	- 6206	
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, J. W. 118		WELL #:		11	RRCID ->	210548	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5908 - 6840	
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
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	798	-0-	-256	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	775 N	260	-0-	-515	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	780 N	493	-0-	-287	-0-	493	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		77	RRCID ->	210562	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5602 - 6080	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		54	RRCID ->	210565	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5884 - 6810	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5962 - 6878	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		52	RRCID ->	210572	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	5886 - 6868	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5368 - 5536	
11	600 N	436	-0-	-164	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	417	-0-	-693	-0-	417	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5338 - 5632	
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3		N	-0-			-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600															
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
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346															
11		900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-			-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-			-0-
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-			-0-
02		812 N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-			-0-
03		837 N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-			-0-
*04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100															
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			-0-
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-			-0-
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667															
11		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			-0-
12		682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-			-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
03		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-			-0-
*04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874															
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03		713 N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-			-0-
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134															
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02		140 N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794															
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	128	1	590	2	N	-0-			-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	132	1	599	2	N	-0-			-0-
01		744 N	732	-0-	-12	-0-	132	1	600	3	N	-0-			-0-
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	119	1	536	3	N	-0-			-0-
03		744 N	716	-0-	-28	-0-	132	1	584	3	N	-0-			-0-
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2		N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		N	-0-
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-

MECKEL "A"												
WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802												
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2		N	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3		N	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3		N	-0-

STEEN												
WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732												
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-

THOMSON												
WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879												
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-

DAVIS												
WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634												
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	-0-	358	2		N	-0-
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	373	2		N	-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-
03		372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	3		N	-0-
*04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-

MARTIN												
WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334												
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	2		N	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	2		N	-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	3		N	-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	182	3		N	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-

DAVIS "D"												
WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492												
11		690 N	662	-0-	-28	-0-	-0-	662	2		N	-0-
12		682 N	654	-0-	-28	-0-	-0-	654	2		N	-0-
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	632	3		N	-0-
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	-0-	560	3		N	-0-
03		651 N	501	-0-	-150	-0-	-0-	501	3		N	-0-
*04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DEBERRY		WELL #:		16	RRCID ->	212199	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5550 - 6104			
M	O	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
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-				-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-				-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-				-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3		N	-0-				-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-				-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-

DAVIS "D"		WELL #:		12	RRCID ->	212315	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5416 - 5814			
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-				-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-				-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-

DAVIS "E"		WELL #:		14	RRCID ->	212992	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5606 - 5893			
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3		N	-0-				-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3		N	-0-				-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213046	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5302 - 5502			
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-				-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-				-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #:		14	RRCID ->	213067	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5276 - 5745			
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2		N	-0-				-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-				-0-
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3		N	-0-				-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		9	RRCID ->	213068	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5410 - 5630			
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-				-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-				-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-				-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-

DAVIS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	213069	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5399 - 5938			
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-				-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3		N	-0-				-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-				-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN		WELL #:		85	RRCID ->	213349	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5296 - 5558	
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
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		11X	RRCID ->	213428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5312 - 5445	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		12	RRCID ->	213579	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5388 - 5605	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		8	RRCID ->	213581	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5316 - 5724	
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		14X	RRCID ->	213597	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5378 - 5524	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		13	RRCID ->	213740	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	4942 - 5650	
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		16	RRCID ->	213760	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5308 - 5544	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346											
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2		N	-0-	
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-	
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-	
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3		N	-0-	
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-	
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992											
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3		N	-0-	
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-	

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970											
11	990 N	958	-0-	-32	-0-	204	1	754	2	N	-0-
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	211	1	753	2	N	-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	211	1	748	3	N	-0-
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	190	1	622	3	N	-0-
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	170	1	648	3	N	-0-
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	204	1	551	3	N	-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034											
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3		N	-0-	
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-	
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280											
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580											
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-	
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-	
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3		N	-0-	
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-	
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-	
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "E"				WELL #: 17	RRCID -> 218907	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3394	- 5986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 18	RRCID -> 218911	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5332	- 5610			
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-

DAVIS F				WELL #: 17	RRCID -> 219695	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5378	- 5694			
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523 3		N	-0-			-0-
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-			-0-

THOMSON				WELL #: 16	RRCID -> 219872	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5258	- 5418			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 88	RRCID -> 220068	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5286	- 5480			
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 19	RRCID -> 220408	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5504	- 5954			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 20	RRCID -> 220409	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5546	- 6194			
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY		WELL #:		18	RRCID ->	220517	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5490 - 6142
M	O	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
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-			-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3	N	-0-			-0-
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	3	N	-0-			-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		64	RRCID ->	220521	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	5712 - 6595
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		68	RRCID ->	220525	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5622 - 6424
11	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		12	RRCID ->	220711	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6786 - 6800
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	220720	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6210 - 6795
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3	N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	3	N	-0-			-0-
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	3	N	-0-			-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		89	RRCID ->	220730	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	5822 - 6317
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		89	RRCID ->	220776	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	5294 - 5416
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN		WELL #:		90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5088 - 5506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2	N	-0-			-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 6132 - 6462		
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			4
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			4
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			4
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			4
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			4

STEEN		WELL #:		91	RRCID ->	220785	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5014 - 5444		
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2	N	-0-			-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		84	RRCID ->	220872	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5326 - 5630		
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3	N	-0-			-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		18	RRCID ->	220885	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 5762 - 6508		
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2	N	-0-			-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2	N	-0-			-0-
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3	N	-0-			-0-
02	588	N	113	-0-	-475	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3	N	-0-			-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	221122	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 5582 - 6252		
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-			-0-
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	442	3	N	-0-			-0-
03	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		65	RRCID ->	221950	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 5748 - 6638		
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3	N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	222038	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 6294 - 6767			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	222065	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6506 PERF. 5540 - 6210			
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2		N	-0-			-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #:		19	RRCID ->	222067	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6742 PERF. 5826 - 6678			
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	222087	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6723 PERF. 5638 - 6314			
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		95	RRCID ->	222134	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6029 PERF. 5340 - 5738			
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #:		20	RRCID ->	222144	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6742 PERF. 6320 - 6548			
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		62	RRCID ->	222163	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6623 PERF. 5590 - 6464			
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DEBERRY A		WELL #:		86	RRCID ->	222178	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5678 - 6438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-			-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
03	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		58	RRCID ->	222185	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5424 - 6386		
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-			-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #:		18	RRCID ->	222201	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6082 - 6616		
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		90	RRCID ->	222454	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5458 - 5834		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		91	RRCID ->	222457	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5636 - 6100		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		92	RRCID ->	223286	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5192 - 5418		
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-			-0-
12	806 N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	3			N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		94	RRCID ->	223297	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5110 - 5166		
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
STEEN		WELL #:		93	RRCID ->	223313	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5382 - 5526
M	O	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	
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2	N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-			-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		85	RRCID ->	223338	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 5342 - 6752
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	807 2	N	-0-			-0-
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2	N	-0-			-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3	N	-0-			-0-
02	756 N	704	-0-	-52	-0-	704 3	N	-0-			-0-
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3	N	-0-			-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		61	RRCID ->	224056	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5540 - 6330
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 3	N	-0-			-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3	N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		79	RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5630 - 6546
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-			-0-
02	308 N	39	-0-	-269	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		72	RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5862 - 6760
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		10	RRCID ->	224428	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 6042 - 6162
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3	N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445 3	N	-0-			-0-
03	558 N	417	-0-	-141	-0-	417 3	N	-0-			-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		59	RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 5528 - 6326
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
03	248 N	65	-0-	-183	-0-	65 3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WARD		WELL #:	73	RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5786 - 6686	
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
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	76	RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5750 - 6652	
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	69	RRCID ->	224678	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 5926 - 6868	
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	63	RRCID ->	224681	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 5640 - 6524	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	70	RRCID ->	224694	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 5886 - 6842	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD		WELL #:	67	RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 5710 - 6500	
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	989	2	N	2	2 8	-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	317	-0-	-768	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	78	RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 5662 - 6578	
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752														
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532														
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708														
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638														
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568														
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176														
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6	6	8	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4	4	8	-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944														
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462															
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
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-			7
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			7
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			7
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			6
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			6
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-			6

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173															
11		360 N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04		270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456															
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354															
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392															
11		570 N	504	-0-	-66	-0-	502	2	2	9	Y	2	2	8	5
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	Y	3	3	8	5
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			5
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1	1	8	5
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-			5
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	8	5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854															
11		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
01		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
02		1204 N	1114	-0-	-90	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
03		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
*04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
JONES RANCH 156		WELL #:		4	RRCID ->	225971	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6082 - 9410			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

MECKEL		WELL #:		87	RRCID ->	227034	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5456 - 5736			
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-				-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-				-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		90	RRCID ->	227286	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5362 - 5790			
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	495	2	21	9	N	19	19	8		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
01	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-				-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	406	3	14	9	N	13	13	8		-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-				-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		91	RRCID ->	227292	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5662 - 5768			
11	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-				-0-
12	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-				-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-				-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-				-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-				-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		92	RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5514 - 5796			
11	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-				-0-
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-				-0-
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-				-0-
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-				-0-
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-				-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #:		93	RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	5396 - 5762			
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	N	-0-				-0-
12	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	87	1	1559	2	N	15	15	8		-0-
						17	9								
01	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	87	1	1566	3	N	-0-				-0-
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	79	1	1353	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	67	1	1230	3	N	-0-				-0-
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	3	N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066												
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
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-		-0-
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2		N	-0-		-0-
01		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185 3		N	-0-		-0-
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3		N	-0-		-0-
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692												
11		630 N	492	-0-	-138	-0-	492 2		N	-0-		-0-
12		558 N	416	-0-	-142	-0-	416 2		N	-0-		-0-
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
*04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918												
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-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668												
11		1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
*04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332												
11		540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		N	-0-		-0-
01		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-		-0-
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	486 3		N	-0-		-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
*04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384												
11		780 N	728	-0-	-52	-0-	68 1	660 2	N	-0-		-0-
12		806 N	719	-0-	-87	-0-	71 1	648 2	N	-0-		-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	71 1	623 3	N	-0-		-0-
02		672 N	602	-0-	-70	-0-	64 1	538 3	N	-0-		-0-
03		713 N	637	-0-	-76	-0-	71 1	566 3	N	-0-		-0-
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	68 1	529 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277															
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
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	50	1	66	2	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	3	N	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	42	1	57	3	N	-0-			-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	22	1	31	3	N	-0-			-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	22	1	37	3	N	-0-			-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074															
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882															
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			-0-
01		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-			-0-
02		532 N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8	-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055															
11		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-			-0-
12		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-			-0-
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-			-0-
02		616 N	428	-0-	-188	-0-	428	3			N	-0-			-0-
03		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 5940															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346															
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396															
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-			-0-
12		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02		644 N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-			-0-
03		713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148													
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
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144													
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195													
11	300 N	197	-0-	-103	-0-	60	1	137	2	N	-0-		-0-
12	279 N	139	-0-	-140	-0-	47	1	92	2	N	-0-		-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	60	1	138	3	N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	51	1	124	3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	57	1	122	3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914													
11	330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774													
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	589 N	429	-0-	-160	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814													
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	8	-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576													
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, J. W. 118		WELL #:		23	RRCID ->	235050	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5773 - 6678	
M	O	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
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	383	2	N	4	4 8		-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	N	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	N	2	2 8		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		96	RRCID ->	235139	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 5876 - 6162	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		95	RRCID ->	235331	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 5828 - 6565	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		94	RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 5878 - 6564	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-			-0-
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3	N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 5860 - 5890	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #:		1551	RRCID ->	236171	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6063 - 7142	
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2	Y	-0-			8
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	Y	-0-			8
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-			8
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3	Y	-0-			8
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	Y	-0-			8
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	Y	-0-			8

JONES RANCH		WELL #:		1552	RRCID ->	236174	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6398 - 7274	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			2
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-			2
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y	-0-			2
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	3	Y	-0-			2
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	Y	-0-			2
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-			2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804												
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
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01		682 N	524	-0-	-158	-0-	524 3		N	-0-		-0-
02		560 N	440	-0-	-120	-0-	440 3		N	-0-		-0-
03		527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3		N	-0-		-0-
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808												
11		1200 N	1009	-0-	-191	-0-	55 1	954 3	N	-0-		-0-
12		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	61 1	1023 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	54 1	979 3	N	-0-		-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	55 1	1020 3	N	-0-		-0-
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57 1	1081 3	N	-0-		-0-
*04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55 1	1037 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864												
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
02		756 N	633	-0-	-123	-0-	633 3		N	-0-		-0-
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3		N	-0-		-0-
04		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988												
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	90 1	427 2	N	-0-		-0-
12		558 N	517	-0-	-41	-0-	93 1	424 2	N	-0-		-0-
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	93 1	414 3	N	-0-		-0-
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	84 1	345 3	N	-0-		-0-
03		527 N	402	-0-	-125	-0-	81 1	321 3	N	-0-		-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	90 1	416 3	N	-0-		-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060												
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144												
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		5
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		5
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		5
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		5
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-		5
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		5

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES RANCH		WELL #:		1556	RRCID ->	236670	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6213 - 6562
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2	Y	-0-		2
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2	Y	-0-		2
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3	Y	-0-		2
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	3	Y	-0-		2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3	Y	-0-		2
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	3	Y	-0-		2

JONES RANCH		WELL #:		1554	RRCID ->	236771	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6024 - 7138
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
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	-0-		4

JONES RANCH		WELL #:		1553	RRCID ->	236772	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6054 - 7166
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2	Y	-0-		14
12	279 N	274	-0-	-5	-0-		274	2	Y	-0-		14
01	279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3	Y	-0-		14
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		244	3	Y	1	1 8	13
03	279 N	230	-0-	-49	-0-		230	3	Y	-0-		13
04	270 N	227	-0-	-43	-0-		227	3	Y	-0-		13

MITTEL, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	237401	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5886 - 5946
11	360 N	331	-0-	-29	-0-		331	2	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-		334	2	N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-		299	3	N	-0-		-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-		262	3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	237429	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	5862 - 6208
11	510 N	500	-0-	-10	-0-		500	2	N	-0-		-0-
12	527 N	455	-0-	-72	-0-		455	2	N	-0-		-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-		476	3	N	-0-		-0-
02	476 N	400	-0-	-76	-0-		400	3	N	-0-		-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-		416	3	N	-0-		-0-
04	450 N	362	-0-	-88	-0-		362	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	237436	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5866 - 5964
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-		-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-		41	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		8	RRCID ->	237438	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	6786 - 6818
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2	N	-0-		-0-
12	403 N	93	-0-	-310	-0-		93	2	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3	N	-0-		-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-		248	3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3	N	-0-		-0-
04	420 N	254	-0-	-166	-0-		254	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MITTEL, BEN		WELL #:		22	RRCID ->	238304	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5796 -	6852
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		390 N	245	-0-	-145	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12		403 N	232	-0-	-171	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01		372 N	215	-0-	-157	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		224 N	155	-0-	-69	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04		210 N	104	-0-	-106	-0-	104 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	238832	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5836 -	5956
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02		308 N	260	-0-	-48	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03		341 N	58	-0-	-283	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		19	RRCID ->	239528	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6098 -	6356
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	68 1	430 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	71 1	434 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	71 1	428 3	N	-0-			-0-
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	64 1	364 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	59 1	421 3	N	-0-			-0-
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	68 1	427 3	N	-0-			-0-

MECKEL A		WELL #:		73	RRCID ->	239557	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5888 -	6242
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12		403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		11	RRCID ->	239885	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5868 -	6214
11		570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03		434 N	208	-0-	-226	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3		N	-0-			-0-

MITTEL		WELL #:		1503	RRCID ->	240028	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6152 -	6268
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
EVANS 120		WELL #:		3	RRCID ->	240924	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5842 - 6219			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BARTON		WELL #:		19	RRCID ->	240953	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	5674 - 6488			
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2				N	-0-			-0-
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2				N	-0-			-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3				N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3				N	-0-			-0-
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	3				N	-0-			-0-
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	3				N	-0-			-0-

DAVIS F		WELL #:		19	RRCID ->	240970	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5356 - 5610			
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2				N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2				N	-0-			-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3				N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3				N	-0-			-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3				N	-0-			-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		100	RRCID ->	241266	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF.	5388 - 5586			
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2				N	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2				N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3				N	-0-			-0-
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	467	3				N	-0-			-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3				N	-0-			-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		23	RRCID ->	241272	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5839 - 6888			
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2				N	-0-			-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2				N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3				N	-0-			-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	669	3				N	-0-			-0-
03	775 N	535	-0-	-240	-0-	535	3				N	-0-			-0-
04	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3				N	-0-			-0-

DAVIS D		WELL #:		18	RRCID ->	241300	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5732 - 5910			
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2				N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2				N	-0-			-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3				N	-0-			-0-
02	672 N	608	-0-	-64	-0-	608	3				N	-0-			-0-
03	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3				N	-0-			-0-
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764															
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
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	N	-0-			-0-
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	N	-0-			-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	3	N	6	6	8	-0-
02		1596 N	1468	-0-	-128	-0-	84	1	1381	3	N	3	3	8	-0-
03		1705 N	1362	-0-	-343	-0-	72	1	1287	3	N	3	3	8	-0-
*04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1552	3	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892															
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-			-0-
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03		620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1	1	8	-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826															
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726															
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12		465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920															
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04		270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338															
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438												
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
11		750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2		N	-0-	-0-
12		775 N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	-0-
01		713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3		N	-0-	-0-
02		644 N	487	-0-	-157	-0-	487	3		N	-0-	-0-
03		682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3		N	-0-	-0-
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482												
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-	-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-	-0-
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-	-0-
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3		N	-0-	-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-	-0-
*04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954												
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-
02		1064 N	872	-0-	-192	-0-	872	3		N	-0-	-0-
03		1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	3		N	-0-	-0-
04		1110 N	906	-0-	-204	-0-	906	3		N	-0-	-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244												
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-	-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340												
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-
12		961 N	844	-0-	-117	-0-	844	2		N	-0-	-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-	-0-
02		616 N	516	-0-	-100	-0-	516	3		N	-0-	-0-
03		837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3		N	-0-	-0-
04		840 N	778	-0-	-62	-0-	778	3		N	-0-	-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284												
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	-0-
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	69	1	315	3	N	-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	N	-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	62	1	308	3	N	-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	3	N	-0-
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	55	1	270	3	N	-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530												
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-	-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
03		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	3		N	-0-				-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-				-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674															
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	3		N	-0-				-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400															
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2		Y	-0-				1
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	2		Y	-0-				1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		Y	-0-				1
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-	75	3		Y	-0-				1
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3		Y	-0-				1
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-				1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932															
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
01	1426 N	884	-0-	-542	-0-	-0-	884	3		N	-0-				-0-
02	1344 N	1011	-0-	-333	-0-	-0-	1011	3		N	-0-				-0-
03	1116 N	910	-0-	-206	-0-	-0-	910	3		N	-0-				-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	-0-	842	3		N	-0-				-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918															
11	480 N	182	-0-	-298	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
12	496 N	70	-0-	-426	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048															
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	-0-	858	3		N	-0-				-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-
03	527 N	314	-0-	-213	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
*04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	3	1 9	N	1	1 8			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884															
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	607	2		N	-0-				-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MECKEL A		WELL #:		75	RRCID ->	249444	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 5859 - 6124			
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	EOM BALANCE
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	812 X	262	-0-	-550	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		12	RRCID ->	250582	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 5874 - 5942			
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #:		6	RRCID ->	252424	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 6140 - 7070			
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			3
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			3
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			3
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			3
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			3
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			3

ATKINS ANDREWS		WELL #:		1197	RRCID ->	254368	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5884 - 7104			
11	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	953	-0-	-531	-0-	953	3			N	-0-			-0-
03	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	626	-0-	-934	-0-	626	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #:		8	RRCID ->	254780	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5860 - 6950			
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	989	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #:		4	RRCID ->	255186	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5898 - 6990			
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		6	RRCID ->	255253	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5862 - 6170			
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968																
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960																
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	364 N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944																
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566																
11	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	797	-0-	-350	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2		2	8		-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600																
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364												
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
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	90	1	513	2	N	4	-0-
						4	9				4	8
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	90	1	494	2	N	10	-0-
						11	9				10	8
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	93	1	482	3	N	-0-	-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	84	1	437	3	N	6	-0-
						7	9				6	8
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	75	1	406	3	N	-0-	-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	90	1	434	3	N	-0-	-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928												
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296												
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784												
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734												
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	1
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	1
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516												
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A												
11	420 N	66	-0-	-354	-0-	3	1	63	2	N	-0-	1
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	N	-0-	1
01	558 N	60	-0-	-498	-0-	3	1	57	2	N	-0-	1
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	2	N	-0-	1
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-	1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	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
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	106	1	355	2	Y	1			144
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	109	1	391	2	Y	1	5	1	140
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	96	1	349	2	Y	-0-			140
02	953 N	508	-0-	-445	-0-	103	1	405	2	Y	-0-			140
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	103	1	369	2	Y	1			141
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			141
WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	N/A		
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	12	1	39	2	Y	1			23
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-	5	1	18
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-			18
02	126 N	57	-0-	-69	-0-	15	1	42	2	Y	-0-			18
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	19	1	58	2	Y	1			19
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			19
WARD C		WELL #:		3	RRCID ->	059233	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	1			7
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121	2	Y	-0-	5	1	2
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	14	1	87	2	Y	1			3
02	271 N	169	-0-	-102	-0-	22	1	147	2	Y	-0-			3
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-			3
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			3
WARD C		WELL #:		4	RRCID ->	059234	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	N/A		
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			4
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	82 N	76	-0-	-6	-0-	20	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	1			1
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			1
MIERS A		WELL #:		5	RRCID ->	059495	COMPL. DATE	07/19/1974	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	N/A		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
MIERS A 82		WELL #:		6	RRCID ->	059496	COMPL. DATE	07/27/1974	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		7	RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974			TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-			1
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 2	N	-0-			1
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-			1
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-			1
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 2	N	-0-			1
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			1

WARD C				WELL #:	7	RRCID ->	101165	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 - 6646
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	18 1	70 2	Y	2			6
							2 9						
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	33 1	172 2	Y	1	6 1		1
							1 9						
01	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	25 1	139 2	Y	-0-			1
02		321 N	157	-0-	-164	-0-	22 1	135 2	Y	-0-			1
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	20 1	122 2	Y	1			2
							1 9						
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			2

WARD C				WELL #:	6	RRCID ->	101166	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 6756
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			1
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
02		27 N	20	-0-	-7	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
03		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C				WELL #:	9	RRCID ->	101611	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5832 - 6030
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C				WELL #:	10	RRCID ->	101612	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5951 - 7156
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 2	Y	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	18 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	10 1	27 2	Y	-0-			-0-
02		108 N	71	-0-	-37	-0-	20 1	51 2	Y	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	22 1	46 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C				WELL #:	8	RRCID ->	101729	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5876 - 6774
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	16 1	38 2	Y	1			5
							1 9						
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	5 1		1
01	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	23 1	71 2	Y	-0-			1
02		178 N	84	-0-	-94	-0-	22 1	62 2	Y	-0-			1
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	19 1	53 2	Y	1			2
							1 9						
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		8	RRCID ->	131504	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5246 - 5471
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
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2	N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
03		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2	N	-0-			-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #:		11	RRCID ->	138444	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5560 - 6711
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			1
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1 27 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIERS A 82		WELL #:		9	RRCID ->	138578	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5410 - 5530
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
02		469 N	279	-0-	-190	-0-	279 2	Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIERS A		WELL #:		1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5256 - 5584
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	86 1 201 2	Y	-0-			2
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	75 1 209 2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	-0-	107 1 287 2	Y	-0-			2
02		530 N	136	-0-	-394	-0-	32 1 104 2	Y	-0-			2
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	25 1 141 2	Y	-0-			2
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			2

MIERS A		WELL #:		1512	RRCID ->	139264	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5363 - 5618
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	74 1 172 2	Y	-0-			23
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	64 1 179 2	Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	342	-0-	342	-0-	93 1 249 2	Y	-0-			23
02		497 N	155	-0-	-342	-0-	37 1 118 2	Y	-0-			23
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	18 1 100 2	Y	-0-			23
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			23

MIERS A		WELL #:		1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5263 - 5548
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	98 1 230 2	Y	-0-			6
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	77 1 216 2	Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	-0-	63 1 169 2	Y	-0-			6
02		370 N	138	-0-	-232	-0-	33 1 105 2	Y	-0-			6
03		279 N	121	-0-	-158	-0-	19 1 102 2	Y	-0-			6
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			6

MIERS A 82		WELL #:		13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5166 - 5385
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	509	-0-	509	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
02		979 N	470	-0-	-509	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2			Y	-0-		-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	-0-	468 2			Y	-0-		-0-
02		902 N	434	-0-	-468	-0-	434 2			Y	-0-		-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2			Y	-0-		-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5163 - 5405	
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-		-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	-0-	382 2			Y	-0-		-0-
02		908 N	526	-0-	-382	-0-	526 2			Y	-0-		-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			Y	-0-		-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5283 - 5493	
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	50 1	116 2	Y	-0-			2
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	61 1	169 2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	246	-0-	246	-0-	67 1	179 2	Y	-0-			2
02		405 N	159	-0-	-246	-0-	38 1	121 2	Y	-0-			2
03		217 N	115	-0-	-102	-0-	17 1	98 2	Y	-0-			2
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		2

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5593 - 6658	
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	70 1	226 2	Y	1			16
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	66 1	235 2	Y	-0-	5 1		11
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	-0-	48 1	175 2	Y	1			12
02		370 N	146	-0-	-224	-0-	38 1	108 2	Y	-0-			12
03		310 N	223	-0-	-87	-0-	53 1	170 2	Y	-0-			12
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		12

WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5587 - 6637	
11		300 N	147	-0-	-153	-0-	35 1	111 2	Y	1			6
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	39 1	145 2	Y	-0-	5 1		1
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	-0-	38 1	138 2	Y	1			2
02		288 N	111	-0-	-177	-0-	28 1	83 2	Y	-0-			2
03		186 N	123	-0-	-63	-0-	30 1	93 2	Y	-0-			2
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		2

WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5771 - 6667	
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	35 1	201 2	Y	1			7
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	52 1	276 2	Y	1	6 1		2
01	DLQ	G-10	242	-0-	242	-0-	34 1	208 2	Y	-0-			2
02		599 N	357	-0-	-242	-0-	46 1	311 2	Y	-0-			2
03		341 N	168	-0-	-173	-0-	24 1	143 2	Y	1			3
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		3

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564				
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	
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	40	1	164	2	Y	1	5
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	85	1	445	2	Y	1	1
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	73	1	409	2	Y	-0-	1
02	1053 N	571	-0-	-482	-0-	81	1	490	2	Y	-0-	1
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	1	2
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685				
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	2	7
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	91	1	490	2	Y	1	2
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	93	1	564	2	Y	-0-	2
02	1202 N	545	-0-	-657	-0-	71	1	474	2	Y	-0-	2
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	66	1	391	2	Y	1	3
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	3

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054				
11	600 N	432	-0-	-168	-0-	90	1	341	2	Y	1	5
12	558 N	240	-0-	-318	-0-	64	1	176	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1	1
02	1446 N	625	-0-	-821	-0-	83	1	542	2	Y	-0-	1
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	1	2
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129				
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	1	5
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	1	1
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	22	1	146	2	Y	-0-	1
02	293 N	125	-0-	-168	-0-	17	1	108	2	Y	-0-	1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	1	2
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680				
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	Y	-0-	2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	49	1	61	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	76	1	173	2	Y	-0-	-0-
02	460 N	211	-0-	-249	-0-	56	1	155	2	Y	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	1	1
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	67	1	99	2	Y	-0-	3
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	52	1	65	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	41	1	93	2	Y	-0-	-0-
02	271 N	137	-0-	-134	-0-	36	1	100	2	Y	1	1
						1	9					
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	2	Y	-0-	1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	1

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686			
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	29	1	119	2	Y	2	6
						2	9					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	34	1	194	2	Y	-0-	1
02	406 N	178	-0-	-228	-0-	26	1	152	2	Y	-0-	1
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	162	2	Y	1	2
						1	9					
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687			
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	66	1	375	2	Y	1	5
						1	9					
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	56	1	302	2	Y	2	1
						2	9					
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	54	1	334	2	Y	-0-	1
02	814 N	426	-0-	-388	-0-	55	1	371	2	Y	-0-	1
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	Y	1	2
						1	9					
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630			
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	453	2	Y	1	5
						1	9					
12	279 N	97	-0-	-182	-0-	93	1	3	2	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-	1
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	118	1	377	2	Y	-0-	1
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	Y	1	2
						1	9					
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	2

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243			
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	430	2	Y	1	5
						1	9					
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	76	1	476	2	Y	-0-	1
02	976 N	424	-0-	-552	-0-	58	1	366	2	Y	-0-	1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	Y	1	2
						1	9					
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		22	RRCID ->	147618	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5623 - 6654
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
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43 1	173 2	Y	2			6
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 9	285 2	Y	1	6 1		1
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	1 9	208 2	Y	-0-			1
02	455 N	211	-0-	-244	-0-	36 1	181 2	Y	-0-			1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	Y	1			2
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	37 1		Y	NO RPT			2
						1 9						
WARD C		WELL #:		25	RRCID ->	147619	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5808 - 6872
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	7 1	64 2	Y	1			4
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 9	89 2	Y	-0-	4 1		-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	10 1	117 2	Y	-0-			-0-
02	213 N	86	-0-	-127	-0-	10 1	79 2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	1			1
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	8 1		Y	NO RPT			1
						1 9						
WARD C		WELL #:		29	RRCID ->	147620	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6802
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	72 1	170 2	Y	1			19
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	276 2	Y	1	6 1		14
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	87 1	191 2	Y	1			15
02	479 N	227	-0-	-252	-0-	60 1	169 2	Y	-0-			15
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	1 9	143 2	Y	-0-			15
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	58 1		Y	NO RPT			15
						49 1						
WARD C		WELL #:		27	RRCID ->	147865	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5479 - 6431
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	38 1	128 2	Y	1			5
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1 9	182 2	Y	1	5 1		1
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	50 1	156 2	Y	-0-			1
02	339 N	139	-0-	-200	-0-	44 1	111 2	Y	-0-			1
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	28 1	111 2	Y	1			2
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	31 1		Y	NO RPT			2
						1 9						
WARD C		WELL #:		28	RRCID ->	147866	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5713 - 6693
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29 1	167 2	Y	1			21
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	1 9	111 2	Y	-0-	5 1		16
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	21 1	124 2	Y	-0-			16
02	281 N	136	-0-	-145	-0-	21 1	117 2	Y	1			17
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-			17
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	24 1	137 2	Y	NO RPT			17
						1 9						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072		
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
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	312	2	Y	1
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	114	1	307	2	Y	1
02	760 N	338	-0-	-422	-0-	91	1	247	2	Y	1
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	92	1	193	2	Y	1
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	1

WARD C		WELL #: 32		RRCID -> 147931		COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696		
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	9	1	30	2	Y	1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	12	1	43	2	Y	1
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	9	1	31	2	Y	1
02	67 N	27	-0-	-40	-0-	7	1	19	2	Y	2
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	Y	2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	2

WARD C		WELL #: 33		RRCID -> 148271		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400		
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	14	1	43	2	Y	1
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	20	1	70	2	Y	1
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	30	1	112	2	Y	2
02	246 N	103	-0-	-143	-0-	26	1	77	2	Y	2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	21	1	62	2	Y	2
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	2

WARD C		WELL #: 34		RRCID -> 148272		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834		
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	34	1	79	2	Y	19
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	Y	14
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	15
02	340 N	133	-0-	-207	-0-	34	1	99	2	Y	15
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	Y	15
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	15

WARD C		WELL #: 31		RRCID -> 148663		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684		
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	98	1	463	2	Y	5
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	Y	1
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	64	1	392	2	Y	1
02	885 N	429	-0-	-456	-0-	58	1	371	2	Y	1
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	73	1	434	2	Y	2
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		480 N	442	-0-	-38	-0-	132 1	310 2	N	-0-			21
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	167 1	469 2	N	-0-			21
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	151 1	404 2	N	-0-			21
02		420 N	133	-0-	-287	-0-	32 1	101 2	N	-0-			21
03		651 N	102	-0-	-549	-0-	16 1	86 2	N	-0-			21
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			21

MIERS A		WELL #:		1516	RRCID ->	177014	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5202 - 5400	
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-			1
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	79 2	N	-0-			1
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			1
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	3 1	69 2	N	-0-			1
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 2	N	-0-			1
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			1

MIERS A		WELL #:		1517	RRCID ->	179132	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5232 - 5497	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-			1
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-			1
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-			1
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	4 1	48 2	N	-0-			1
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 2	N	-0-			1
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			1

MIERS A		WELL #:		1518	RRCID ->	179135	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5306 - 5469	
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 1	212 2	N	-0-			22
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N	-0-			22
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	26 1	285 2	N	-0-			22
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2	N	-0-			22
03		341 N	228	-0-	-113	-0-	23 1	205 2	N	-0-			22
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			22

MIERS A		WELL #:		1519	RRCID ->	180546	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5290 - 5628	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	68 1	670 2	N	-0-			23
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	724 2	N	-0-			23
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	77 1	848 2	N	-0-			23
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	54 1	572 2	N	-0-			23
03		775 N	709	-0-	-66	-0-	71 1	638 2	N	-0-			23
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			23

MIERS A		WELL #:		1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5232 - 5559	
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	27 1	265 2	N	-0-			6
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	19 1	229 2	N	-0-			6
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	128 2	N	-0-			6
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 2	N	-0-			6
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	19 1	176 2	N	-0-			6
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			6

MIERS A		WELL #:		1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 - 5642	
11		480 N	402	-0-	-78	-0-	120 1	282 2	N	-0-			2
12		527 N	300	-0-	-227	-0-	79 1	221 2	N	-0-			2
01		527 N	475	-0-	-52	-0-	130 1	345 2	N	-0-			2
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	81 1	264 2	N	-0-			2
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	43 1	240 2	N	-0-			2
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MIERS A		WELL #:		1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 - 5483		
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
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-			21
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	N	-0-			21
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-			21
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-			21
03	899 N	707	-0-	-192	-0-	55	1	652	2	N	-0-			21
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			21

MIERS A 82		WELL #:		18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 - 5572		
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MIERS A 82		WELL #:		19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 - 5653		
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	527 N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #:		37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5576 - 6612		
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	35	1	140	2	N	1			5
						1	9							
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	24	1	125	2	N	1	5	1	1
						1	9							
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-			1
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	N	-0-			1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1			2
						1	9							
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			2

WARD C		WELL #:		41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5754 - 6934		
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	50	1	191	2	N	1			5
						1	9							
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	47	1	129	2	N	1	5	1	1
						1	9							
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-			1
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	2	N	-0-			1
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	1			2
						1	9							
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			2

RELIANCE ENERGY, INC.		700995												
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A		
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-			65
12	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-			65
01	775 N	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-			65
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			65
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			65
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			65

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
 MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 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
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
 HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-			121
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-			121
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			121
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			121
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			121
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804			
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688			
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920			
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (ELLENBURGER)		84646 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842									
JONES RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 174054		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000			
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669 2	Y	-0-	-0-	8
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594 2	Y	-0-	-0-	8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-	-0-	8
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	Y	-0-	-0-	8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	Y	-0-	-0-	8
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692 3	Y	5	5 8	8

SONORA (ELLENBURGER)		//CONT.//		84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	6430 - 6470	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON						
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC				000129									
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5450 - 6124	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911									
ALLISON		WELL #:		601	RRCID ->	135135	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	5363	PERF.	5213 - 5320	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ALLISON		WELL #:		1 A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/08/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5311 - 5350	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
RLO PARTNERSHIP				714282									
ESPY		WELL #:		1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5930 - 6040	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC				831165									
CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632													
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

11		5340 X	4678	-0-	-662	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
12		5177 X	4898	-0-	-279	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
01		5146 X	4748	-0-	-398	-0-	4748 2		N	-0-			-0-
02		4592 X	4229	-0-	-363	-0-	4229 2		N	-0-			-0-
03		4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	4506	-0-	-234	-0-	4506 2		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594													
11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	4782	-0-	-147	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
01		6262 X	4481	-0-	-1781	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
02		5152 X	4646	-0-	-506	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
03		5673 X	4920	-0-	-753	-0-	4920 2		N	-0-			-0-
*04		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046													
11		2280 X	1588	-0-	-692	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1735	-0-	-311	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
*04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532													
11		2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2313	-0-	-353	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
02		2352 N	2343	-0-	-9	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
03		2511 N	2314	-0-	-197	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
*04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684													
11		4140 X	3752	-0-	-388	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
12		4061 X	3899	-0-	-162	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
03		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
*04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH PARK (PENN)		//CONT.//		84737 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRELL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10924 - 10944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SOUTH PARK (STRAWN)				84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CULBERTSON 9		WELL #:		1H	RRCID ->	163578	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	15222	PERF.11722 - 15222
11	1560 X	822	-0-	-738	-0-	52 1	770 3	N	-0-		187
12	1488 X	878	-0-	-610	-0-	57 1	821 3	N	-0-		187
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	172 1	2436 3	N	-0-		187
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	175 1	2447 3	N	-0-		187
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	155 1	2108 3	N	30		217
						33 9					
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	100 1	1417 3	N	1	185 1	33
						1 9					

CULBERTSON 16		WELL #:		2	RRCID ->	169399	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11253 - 11395
11	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	69 1	1031 3	Y	2		88
						2 9					
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	76 1	1099 3	Y	-0-		88
01	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	66 1	939 3	Y	-0-		88
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	54 1	754 3	Y	-0-		88
03	1178 N	941	-0-	-237	-0-	64 1	868 3	Y	8		96
						9 9					
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	59 1	831 3	Y	-0-		96

CULBERTSON 16		WELL #:		3H	RRCID ->	180066	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11181 - 12401
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	61 1	903 3	Y	2		5
						2 9					
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	65 1	946 3	Y	-0-		5
01	1147 N	967	-0-	-180	-0-	64 1	903 3	Y	-0-		5
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	59 1	822 3	Y	-0-		5
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	69 1	940 3	Y	-0-		5
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	65 1	920 3	Y	-0-		5

CULBERTSON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	206962	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10380 - 10474
11	4290 X	3096	-0-	-1194	-0-	195 1	2898 3	N	3		207
						3 9					
12	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	262 1	3795 3	N	3		210
						3 9					
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	236 1	3344 3	N	23	183 1	50
						25 9					
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	203 1	2842 3	N	9		59
						10 9					
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	235 1	3196 3	N	-0-		59
04	3270 X	3114	-0-	-156	-0-	206 1	2908 3	N	-0-		59

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

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
11	5820 X	5260	-0-	-560	-0-	331	1	4926	3	N	3			53
12	6014 X	5556	-0-	-458	-0-	355	1	5148	3	N	48			101
01	6014 X	4532	-0-	-1482	-0-	299	1	4227	3	N	5			106
02	4900 X	4120	-0-	-780	-0-	275	1	3845	3	N	-0-			106
03	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	344	1	4683	3	N	31			137
04	5370 X	4230	-0-	-1140	-0-	280	1	3950	3	N	-0-			137

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-			220
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	558 N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-			220
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	3	N	-0-			220
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-			220
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-			220

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
 CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

11	2580 X	1738	-0-	-842	-0-	132	1	1606	2	N	-0-			121
12	2666 X	2177	-0-	-489	-0-	156	1	2021	2	N	-0-			121
01	2666 X	1784	-0-	-882	-0-	126	1	1658	2	N	-0-			121
02	2072 X	2049	-0-	-23	-0-	148	1	1894	2	N	6			127
*03	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	168	1	2126	2	N	5			132
*04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2285	2	N	3			135

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

11	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	239	1	2999	2	N	-0-			67
12	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	227	1	3033	2	N	-0-			67
01	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	233	1	3167	2	N	-0-			67
02	3752 X	2979	-0-	-773	-0-	224	1	2753	2	N	2			69
*03	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	253	1	3083	2	N	5			74
*04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	248	1	3612	2	N	11			85

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444										
CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID -> 181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11134	- 12968			
M	O	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
11	360 X	263	-0-	-97	-0-	19	1	244	2	N	-0-			25
12	372 X	311	-0-	-61	-0-	22	1	289	2	N	-0-			25
01	403 X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	N	-0-			25
02	364 X	279	-0-	-85	-0-	20	1	259	2	N	-0-			25
*03	341 X	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-			25
*04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-			25

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID -> 190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892	- 15884			
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	293	1	3678	2	N	5			45
12	2542 X	308	-0-	-2234	-0-	21	1	287	2	N	-0-			45
01	2542 X	1840	-0-	-702	-0-	126	1	1714	2	N	-0-			45
02	2296 X	889	-0-	-1407	-0-	63	1	820	2	N	5			50
*03	2542 X	1024	-0-	-1518	-0-	74	1	950	2	N	-0-			50
04	2460 X	1167	-0-	-1293	-0-	75	1	1092	2	N	-0-			50

CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID -> 221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10939	- 10997			
11	5670 X	4500	-0-	-1170	-0-	340	1	4146	2	N	13	188	1	20
12	5859 X	5283	-0-	-576	-0-	375	1	4872	2	N	33			53
01	5859 X	5036	-0-	-823	-0-	353	1	4659	2	N	22			75
02	5292 X	4514	-0-	-778	-0-	335	1	4155	2	N	22			97
*03	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	362	1	4388	2	N	17			114
*04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	365	1	5317	2	N	8			122

CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID -> 243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10716	- 11081			
11	6750 X	2929	-0-	-3821	-0-	174	1	2732	2	N	21			139
12	6975 X	5290	-0-	-1685	-0-	338	1	4896	2	N	51			190
01	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	357	1	5057	2	N	5			195
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	310	1	4315	2	N	3			198
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	353	1	5157	2	N	-0-			198
04	5250 X	5013	-0-	-237	-0-	322	1	4691	2	N	-0-			198

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)		84819 850		ASSOCIATED	49B				CNTY: CROCKETT					
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.		195651												
SANDERS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6224	- 6244			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) //CONT.// 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT													
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. //CONT.// 195651													
MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058													
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO													
LILLIS, MICHAEL D. 500740													
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164													
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587													
11	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3	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-	
SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO													
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585													
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A													
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-	
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A													
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-	
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS													
R & R WELL SERVICE, INC. 687467													
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	

SPRABERRY (TREND AREA)			85279 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION			027200											
JALONICK			WELL #: 1		RRCID -> 173661		COMPL. DATE 08/16/1970		TOTAL DEPTH 8062		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			53
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			53
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			53
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			53
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			53
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			53

MISS ELA "K"			WELL #: 1		RRCID -> 211803		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3713 -		5560	
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867											
KEWANEE			WELL #: 1		RRCID -> 201310		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4284 -		6617	
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	183	2	13	9	N	12			112
12	248 #	172	-0-	-76	-0-	152	2	20	9	N	18			130
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18			148
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	173	2	11	9	N	10			158
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	226	2	22	9	N	20			178
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	167	2	20	9	N	18			196

BARKLEY			WELL #: 2		RRCID -> 214892		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6039 -		8182	
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	459	3	18	9	Y	16			161
12	589 #	437	-0-	-152	-0-	406	3	31	9	Y	28	59	0	130
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	480	3	19	9	Y	17			147
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	554	3	15	9	Y	14			161
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	95	0	82
*04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18			100

BEACH EXPLORATION, INC.			058915											
KILE			WELL #: 1		RRCID -> 134833		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 5723 -		7266	
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-			179
12	496 #	140	-0-	-356	-0-	139	3	1	9	N	1			180
01	675 R	675	-0-	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54			234
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	354	3	53	9	N	48	178	1	104
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	632	3	124	9	N	113			217
*04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	576	3	90	9	N	82	181	1	118

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
ANTILLY			WELL #: 1		RRCID -> 120836		COMPL. DATE 12/29/1985		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7984 -		8149	
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A												
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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290												
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	124	3	24	9	Y	202
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	129	3	127	9	Y	317
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	317
02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	317
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	317
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	317

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930												
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14

RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 8018												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743												
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-
02	140	#	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-
03	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-
04	150	#	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297																	
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

11		60 #	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	Y		2				34
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y		-0-	28	1		6
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y		3				9
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	49	3	3	9	Y		3				12
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y		5	2	8		15
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	55	3	3	9	Y		3				18

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				69
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-				69
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-				69
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				69
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075																	
MCCULSTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493																	
11		120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			N		-0-				-0-
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N		-0-				-0-
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N		-0-				-0-
02		84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			N		-0-				-0-
03		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N		-0-				-0-
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N		-0-				-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060																	
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N		-0-				-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N		-0-				-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N		-0-				-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N		-0-				-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N		-0-				-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N		-0-				-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610																	
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																	
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652																
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 10615 - 10615																
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

11	26340	17899	-0-	-8441	46126	17742	3	157	9	N	143	107	1			70
12	27218	7810	-0-	-19408	26718	7768	3	42	9	N	38	101	1			7
01	26718 R	-0-	-0-	-26718	-0-					N	-0-					7
02	9912 #	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					7
03	10974 #	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					7
04	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					7

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
STOUT "D" WELL #: 1 RRCID -> 202459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7555 - 8202																
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013																

PRIDE ENERGY COMPANY 677050																
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830																
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527																
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					33
12	1550 #	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					33
01	1550 #	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					33
02	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					33
03	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					33
*04	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					33

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																
JATAM INC. 430270																
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A																
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182																
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265																
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182												
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212												
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	EOM BALANCE

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416												
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			Y	-0-	29
12	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			Y	-0-	29
01	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			Y	-0-	29
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			Y	-0-	29
03	868 N	733	-0-	-135 B	-0-	733	2			Y	-0-	29
*04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-	29

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789												
11	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			Y	-0-	7
12	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			Y	-0-	7
01	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			Y	-0-	7
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-	7
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-	7
*04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-	7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958												
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465												
11	T. A.	-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-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493												
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	19 1 7
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	9
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SUGG "F"		WELL #: 3501		RRCID -> 140114		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	170	2	7 9	Y	6		11
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4 9	Y	4	14 1	1
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	147	2	2 9	Y	2		3
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 3503		RRCID -> 140115		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519			
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7 9	Y	6		11
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7 9	Y	6	15 1	2
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2 9	Y	2		4
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1 9	Y	1	3 1	2
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2 9	Y	2		4

SUGG 'F'		WELL #: 3504		RRCID -> 142365		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	75	2	7 9	Y	6		11
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4 9	Y	4	14 1	1
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2 9	Y	2		3
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 3505		RRCID -> 142366		COMPL. DATE 06/29/1991			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448			
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7 9	Y	6		11
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4 9	Y	4	14 1	1
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2 9	Y	2		3
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 3506		RRCID -> 142367		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7 9	Y	6		11
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4 9	Y	4	14 1	1
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	73	2	2 9	Y	2		3
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388			
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4 9	Y	4		4
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3 9	Y	3		7
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1		8
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		8
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		8
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-	7 1	1

SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A			
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		2
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	2 1	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	104	2	2 9	Y	2		7
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	2	6 9	Y	5		12
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3 9	Y	3	7 1	8
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4 9	Y	4	6 1	6
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9	Y	2		8
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3 9	Y	3	7 1	4

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528			
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6 9	Y	5	6 1	5
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8 9	Y	7		12
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10 9	Y	9	18 1	3
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	86	2	2 9	Y	2		5
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4 9	Y	4	5 1	4
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3 9	Y	3		7

SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2 9	Y	2		7
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6 9	Y	5		12
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3 9	Y	3	7 1	8
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4 9	Y	4	6 1	6
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2 9	Y	2		8
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3 9	Y	3	7 1	4

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449			
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2 9	Y	2		7
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6 9	Y	5		12
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3 9	Y	3	7 1	8
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9	Y	2	6 1	4
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2 9	Y	2		6
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	90	2	2 9	Y	2	5 1	3

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462			
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	2	2 9	Y	2		7
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	103	2	6 9	Y	5		12
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7 9	Y	6	7 1	11
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4 9	Y	4	8 1	7
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2 9	Y	2		9
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3 9	Y	3	7 1	5

SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483			
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	86	2	2 9	Y	2		7
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	98	2	6 9	Y	5		12
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3 9	Y	3	7 1	8
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2 9	Y	2	6 1	4
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9	Y	2		6
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2 9	Y	2	5 1	3

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464			
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4 9	Y	4		14
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8 9	Y	7		21
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	751	2	9 9	Y	8	12 1	17
02	672 N	231	-0-	-441	-0-	223	2	8 9	Y	7	13 1	11
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	755	2	4 9	Y	4		15
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	670	2	4 9	Y	4	12 1	7

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406			
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
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4 9	Y	4	5 1	5
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7 9	Y	6		11
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	547	2	4 9	Y	4	14 1	1
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	450	2	2 9	Y	2		3
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	470	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456			
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	225	2	8 9	Y	7		7
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1 9	Y	1		8
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-		8
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		8
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		8
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		Y	-0-	7 1	1

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458			
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	831	2	12 9	Y	11		28
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2 9	Y	2		30
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2 9	Y	2		32
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3 9	Y	3		35
03	806 N	651	-0-	-155	-0-	649	2	2 9	Y	2		37
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2		Y	-0-	31 1	6

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502			
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1 9	Y	1		1
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2 9	Y	2	1 1	2

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397			
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	109	2	10 9	Y	9		9
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3 9	Y	3		12
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		12
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		12
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6 9	Y	5		17
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	Y	2	14 1	5

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419			
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6 9	Y	5	8 1	6
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6 9	Y	5		11
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6 9	Y	5	15 1	1
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2 9	Y	2		3
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1 9	Y	1	2 1	2
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	Y	2		4

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458			
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		Y	-0-		13
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-		13
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		13
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		13
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1 9	Y	1		14
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1	12 1	3

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571			
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
11	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
*01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	19	2	Y	2	9	2
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	2	9	4
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	15	2	Y	2	2 1	4

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474			
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	1		6
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	5 1	1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		1
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2	Y	-0-		1
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	Y	-0-		1
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	Y	-0-		1

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855			
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	16	9 1	9
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	95	57 1	47
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	4	49 1	2
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	227	2	Y	2	3 1	1
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	251	2	Y	3	3 1	1
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	7	6 1	2

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506			
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	15		32
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	3		35
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	182	2	Y	2		37
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	174	2	Y	3		40
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		40
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	2	34 1	8

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082			
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	10	4 1	11
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	4		15
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	6	18 1	3
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	5	6 1	2
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	308	2	Y	34	5 1	31
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	11	33 1	9

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	3	3 1	4
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	3		7
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	513	2	Y	3	8 1	2
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	378	2	Y	2	3 1	1
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	18	3 1	16
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	7	17 1	6

PFLUGER H		WELL #: 4902		RRCID -> 217740		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260			
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	160	2	Y	2	3 1	3
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	2		5
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	3	6 1	2
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	3	4 1	1
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	98	2	Y	4	2 1	3
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	103	2	Y	3	4 1	2

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
PFLUGER H		WELL #: 5102		RRCID -> 218522		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290					
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		
11	175	N	175	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	3	1	3
12	80	N	80	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2			5
01	124	N	78	-0-	-46	75	2	3	9	Y	3	6	1	2
02	168	N	94	-0-	-74	92	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	93	N	86	-0-	-7	84	2	2	9	Y	2	1	1	2
04	90	N	35	-0-	-55	32	2	3	9	Y	3	3	1	2

PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID -> 218555		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294					
11	60	N	32	-0-	-28	28	2	4	9	Y	4	10	1	7
12	62	N	25	-0-	-37	23	2	2	9	Y	2			9
01	31	N	10	-0-	-21	7	2	3	9	Y	3	10	1	2
02	28	N	12	-0-	-16	10	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	61	N	61	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	1	1	4
*04	111	N	111	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5	5	1	4

PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784					
11	262	N	262	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	1	1	2
12	279	N	235	-0-	-44	223	2	12	9	Y	11	2	1	11
01	279	N	266	-0-	-13	249	2	17	9	Y	15	13	1	13
02	257	N	257	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	14	1	1
03	248	N	189	-0-	-59	189	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	270	N	153	-0-	-117	153	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669					
11	300	N	255	-0-	-45	251	2	4	9	Y	4	1	1	3
12	333	N	333	-0-	-0-	318	2	15	9	Y	14	11	1	6
01	341	N	305	-0-	-36	275	2	30	9	Y	27	21	1	12
02	270	N	270	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	17	1	11
03	341	N	338	-0-	-3	328	2	10	9	Y	9	15	1	5
*04	378	N	378	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	10	1	3

PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230					
11	929	N	929	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	1	1	4
12	904	N	904	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2			6
01	930	N	923	-0-	-7	919	2	4	9	Y	4	8	1	2
02	958	N	958	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	3	1	1
03	1030	N	1030	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	2	1	7
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	8	1	4

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484					
11	90	N	38	-0-	-52	38	2			Y	-0-			1
12	62	N	29	-0-	-33	29	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	62	N	36	-0-	-26	30	2	6	9	Y	5			5
02	28	N	25	-0-	-3	23	2	2	9	Y	2			7
03	32	N	32	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7			14
*04	31	N	31	-0-	-0-	27	2	4	9	Y	4			18

SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475					
11	300	N	116	-0-	-184	82	2	34	9	Y	31			105
12	310	N	121	-0-	-189	115	2	6	9	Y	5	88	1	22
01	113	N	113	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2			24
02	112	N	65	-0-	-47	63	2	2	9	Y	2			26
03	124	N	65	-0-	-59	58	2	7	9	Y	6			32
04	120	N	65	-0-	-55	59	2	6	9	Y	5			37

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

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
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629 2	12 9 Y	11	11		19
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	585 2	3 9 Y	3	3		22
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	543 2	4 9 Y	4	4		26
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	515 2	7 9 Y	6	6		32
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	577 2	4 9 Y	4	4		36
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	532 2	2 9 Y	2	2	30 1	8

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

11	14B DENY	-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-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1356 2	3 9 Y	3	3		113
12	1767 N	771	-0-	-996	-0-	769 2	2 9 Y	2	2		115
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959 2	9 9 Y	8	8		123
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421 2	11 9 Y	10	10		133
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1504 2	6 9 Y	5	5		138
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272 2	3 9 Y	3	3		141

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		Y	-0-		-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		Y	-0-		-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	722	-0-	-148	-0-	722 2		Y	-0-		-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

11	420 N	374	-0-	-46	-0-	370 2	4 9 Y	4	4	1	3
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9 Y	8	8	1	6
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9 Y	7	7	1	7
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385 2	7 9 Y	6	6	1	6
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9 Y	6	6	1	6
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	398 2	7 9 Y	6	6	1	5

SUGG "67" WELL #: 2 RRCID -> 212270 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 7230

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
SUGG "2"		WELL #: 1		RRCID -> 213285		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058					
M	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			
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	779	2	44	9	Y	40	25	1	42
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	844	2	44	9	Y	40	32	1	50
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	Y	47	57	1	40
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	732	2	47	9	Y	43	55	1	28
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	Y	42	54	1	16
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	Y	39	24	1	31

SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926					
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1836	2	70	9	N	64	176	1	88
12	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1834	2	89	9	N	81			169
01	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80	9	N	73	181	1	60
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1646	2	70	9	N	64	1	8	123
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	2	79	9	N	72	1	8	194
04	1920 N	1451	-0-	-469	-0-	1404	2	47	9	N	43	183	1	53

SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872					
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-			23
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			23
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1021	2	1	9	N	1			24
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	N	6			30
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6			36
04	990 N	740	-0-	-250	-0-	737	2	3	9	N	3			39

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962					
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	518	2	9	9	Y	8	8	1	7
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	Y	15	10	1	12
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	Y	14	12	1	14
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	Y	12	14	1	12
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	Y	12	12	1	12
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	556	2	12	9	Y	11	14	1	9

MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280					
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8			99
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	840	2	15	9	Y	14			113
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	Y	12			125
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	114	1	22
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9			31
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5			36

SUGG "3"		WELL #: 2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994					
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	Y	13			24
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	516	2	18	9	Y	16	28	1	12
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	515	2	18	9	Y	16			28
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	30	1	11
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	486	2	23	9	Y	21			32
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	492	2	15	9	Y	14	34	1	12

SUGG "6"		WELL #: 1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210					
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	655	2	26	9	Y	24			32
12	899 N	715	-0-	-184	-0-	687	2	28	9	Y	25	37	1	20
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	Y	24	35	1	9
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	783	2	99	9	Y	90	26	1	73
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	879	2	153	9	Y	139	113	1	98
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	845	2	130	9	Y	118	128	1	87

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: IRION					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
SUGG "3"		WELL #: 4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6964 - 7039					
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	117 2	9 9	Y	8		8				15
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	133 2	9 9	Y	8		16	1			7
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	122 2	8 9	Y	7						14
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9	Y	7		15	1			6
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	106 2	6 9	Y	5						11
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115 2	7 9	Y	6		12	1			5

SUGG "2"		WELL #: 5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6962 - 7044					
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	558 2	35 9	Y	32		44	1			6
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	575 2	35 9	Y	32		25	1			13
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	581 2	36 9	Y	33		25	1			21
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	532 2	37 9	Y	34		46	1			9
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	580 2	32 9	Y	29		22	1			16
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	637 2	32 9	Y	29		22	1			23

SUGG "3"		WELL #: 5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6832 - 7018					
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	182 2	20 9	Y	18						33
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	206 2	22 9	Y	20		37	1			16
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	212 2	18 9	Y	16						32
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	148 2	13 9	Y	12		30	1			14
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	194 2	29 9	Y	26						40
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	203 2	14 9	Y	13		38	1			15

SUGG "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7012 - 7129					
11	1140 N	823	-0-	-317	-0-	808 2	15 9	Y	14		19	1			3
12	1116 N	880	-0-	-236	-0-	865 2	15 9	Y	14		11	1			6
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	876 2	14 9	Y	13		10	1			9
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	881 2	15 9	Y	14		19	1			4
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	851 2	13 9	Y	12		9	1			7
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	778 2	12 9	Y	11		9	1			9

SUGG "2"		WELL #: 6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6904 - 7120					
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	470 2	157 9	Y	143		128	1			113
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	474 2	171 9	Y	155		186	1			82
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	477 2	174 9	Y	158		185	1	1 8		54
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	414 2	140 9	Y	127		113	1	1 8		67
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	493 2	175 9	Y	159		190	1	1 8		35
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	471 2	141 9	Y	128		118	1	1 8		44

SUGG "7"		WELL #: 5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6999 - 7237					
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	932 2	25 9	Y	23		15	1			21
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	977 2	22 9	Y	20		16	1			25
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	980 2	26 9	Y	24		29	1			20
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	880 2	26 9	Y	24		30	1			14
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	986 2	25 9	Y	23		29	1			8
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	930 2	24 9	Y	22		15	1			15

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6816 - 6858					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	143	2	6	9	Y	5	10
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	Y	6	5
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6	11
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	4
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	Y	8	12
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	160	2	6	9	Y	5	4

SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184			
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-	3
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	5
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	4
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	3
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	2
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	2

SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988			
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	861	2	9	9	Y	8	10
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	888	2	10	9	Y	9	10
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	11
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	9
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8	7
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	761	2	7	9	Y	6	13

SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993			
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	216	2	25	9	Y	23	19
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	218	2	29	9	Y	26	21
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	11
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	Y	22	18
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26	17
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	183	2	29	9	Y	26	10

SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096			
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	883	2	32	9	Y	29	34
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	910	2	36	9	Y	33	34
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	38
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	32
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	23
04	900 N	799	-0-	-101	-0-	780	2	19	9	Y	17	40

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886			
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6	35
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11	46
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11	57
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	16
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	Y	7	23
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1142	2	4	9	Y	4	27

SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931			
11	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1355	2	54	9	Y	49	38
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1463	2	63	9	Y	57	30
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	20
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1279	2	46	9	Y	42	24
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1522	2	65	9	Y	59	13
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	Y	43	16

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928										
SUGG "2"		WELL #:		13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174		
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	EOM BALANCE
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	935	2	37	9	Y	34	34	1	26
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	863	2	40	9	Y	36	42	1	20
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	48	1	14
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	883	2	39	9	Y	35	31	1	18
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	2	46	9	Y	42	51	1	9
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1003	2	40	9	Y	36	33	1	12

SUGG "2"		WELL #:		11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062		
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	555	2	42	9	Y	38	36	1	30
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	579	2	48	9	Y	44	51	1	23
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	Y	45	53	1	15
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	506	2	41	9	Y	37	33	1	19
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	602	2	50	9	Y	45	54	1	10
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	575	2	42	9	Y	38	35	1	13

SUGG "1"		WELL #:		8	RRCID ->	227356	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	6970 - 7048		
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	593	2	65	9	Y	59	79	1	44
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	525	2	65	9	Y	59	75	1	28
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51	9	Y	46	35	1	39
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	21	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12	1	11
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	1	3

SUGG "3"		WELL #:		10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141		
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	505	2	13	9	Y	12	14	1	13
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	557	2	15	9	Y	14	13	1	14
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	Y	15	13	1	16
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	Y	11	14	1	13
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	Y	12	15	1	10
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	461	2	10	9	Y	9			19

SUGG "2"		WELL #:		2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976		
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1505	2	251	9	Y	228	226	1	196
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1514	2	261	9	Y	237	235	1	198
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1602	2	279	9	Y	254	355	1	97
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1103	2	195	9	Y	177	113	1	161
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1520	2	197	9	Y	179	220	1	120
04	1800 N	1488	-0-	-312	-0-	1277	2	211	9	Y	192	222	1	90

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896		
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	Y	3			18
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5			23
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5			28
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	24	1	8
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3			11
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1484	2	2	9	Y	2			13

SUGG "3"		WELL #:		11	RRCID ->	232529	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6892 - 6993		
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	967	2	4	9	Y	4	5	1	5
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	996	2	6	9	Y	5	5	1	5
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1	5
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5	5	1	5
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	5	1	3
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	Y	3			6

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821			
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
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711 2	7 9	Y	6			35
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	754 2	12 9	Y	11			46
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	728 2	12 9	Y	11			57
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649 2	8 9	Y	7	48 1		16
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	709 2	8 9	Y	7			23
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	677 2	4 9	Y	4			27

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532			
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	786 2	3 9	Y	3			7
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	799 2	4 9	Y	4			11
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777 2	4 9	Y	4	8 1		7
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629 2	2 9	Y	2			9
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824 2	4 9	Y	4			13
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1046 2	9 9	Y	8	10 1		11

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413			
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
04	870 N	762	-0-	-108	-0-	762 2		Y	-0-			-0-

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 5		RRCID -> 254831		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SUGG "5"		WELL #: 2		RRCID -> 257510		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088			
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	828 2	6 9	N	5			77
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853 2	11 9	N	10			87
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	11 9	N	10			97
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674 2	7 9	N	6			103
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	753 2	7 9	N	6			109
04	900 N	712	-0-	-188	-0-	708 2	4 9	N	4			113

SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019			
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347 2	19 9	Y	17			35
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284 2	19 9	Y	17	22 1		30
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1279 2	19 9	Y	17	23 1		24
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053 2	13 9	Y	12	21 1		15
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1257 2	19 9	Y	17	22 1		10
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1250 2	14 9	Y	13			23

SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996			
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	679 2	8 9	Y	7	10 1		1
12	713 N	172	-0-	-541	-0-	170 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
SUGG "2"		WELL #: 7		RRCID -> 262351		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	438 2	15 9	Y	14	12 1		15
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	441 2	23 9	Y	21	25 1		11
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	444 2	23 9	Y	21	25 1		7
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	385 2	14 9	Y	13	11 1		9
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	459 2	23 9	Y	21	25 1		5
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	438 2	14 9	Y	13	12 1		6

MCGILL "12"		WELL #: 3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324			
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	1440 2	4 9	Y	4			50
12	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1548 2	8 9	Y	7			57
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514 2	7 9	Y	6			63
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301 2	6 9	Y	5	57 1		11
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1344 2	4 9	Y	4			15
04	1470 N	1227	-0-	-243	-0-	1224 2	3 9	Y	3			18

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 7		RRCID -> 263207		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908			
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	516 2	7 9	Y	6	5 1		5
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576 2	10 9	Y	9	6 1		8
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579 2	9 9	Y	8	8 1		8
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537 2	10 9	Y	9	9 1		8
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576 2	9 9	Y	8	8 1		8
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	554 2	8 9	Y	7	9 1		6

SUGG "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 264593		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359			
11	2400 N	1140	-0-	-1260	-0-	1134 2	6 9	Y	5	9 1		6
12	2325 N	2076	-0-	-249	-0-	2067 2	9 9	Y	8	7 1		7
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1994 2	10 9	Y	9	7 1		9
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739 2	8 9	Y	7	7 1		9
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952 2	8 9	Y	7	7 1		9
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1820 2	8 9	Y	7	6 1		10

SUGG "1"		WELL #: 6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078			
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	290 2	26 9	Y	24	12 1		20
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	481 2	53 9	Y	48	48 1		20
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	405 2	43 9	Y	39	27 1		32
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	434 2	45 9	Y	41	26 1		47
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	495 2	45 9	Y	41	29 1		59
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	477 2	42 9	Y	38	64 1		33

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 7		RRCID -> 264971		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 2	6 9	Y	5			35
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	374 2	12 9	Y	11			46
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360 2	12 9	Y	11			57
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	322 2	8 9	Y	7	48 1		16
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351 2	8 9	Y	7			23
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	335 2	4 9	Y	4			27

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 2		RRCID -> 269764		COMPL. DATE 07/08/2013			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630			
11	34200 X	16287	-0-	-17913	-0-	16156 2	131 9	Y	119	134 1		57
12	30318 X	13962	-0-	-16356	-0-	13848 2	114 9	Y	104	120 1		41
01	30318 X	15281	-0-	-15037	-0-	15148 2	133 9	Y	121	67 1		95
02	24416 X	14486	-0-	-9930	-0-	14359 2	127 9	Y	115	70 1		140
03	24676 X	21446	-0-	-3230	-0-	21329 2	117 9	Y	106	168 1		78
04	16290 X	12932	-0-	-3358	-0-	12838 2	94 9	Y	85	129 1		34

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

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
11	40179 X	40179	-0-	-0-	-0-	40067	2	112	9	Y	102	85	1		49
12	41238 X	41238	-0-	-0-	-0-	41116	2	122	9	Y	111				160
01	37076 X	34124	-0-	-2952	-0-	34016	2	108	9	Y	98	189	1		69
02	33488 X	28110	-0-	-5378	-0-	28032	2	78	9	Y	71				140
03	37076 X	28364	-0-	-8712	-0-	28292	2	72	9	Y	65	101	1		104
04	35880 X	22821	-0-	-13059	-0-	22797	2	24	9	Y	22	85	1		41

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

11	25620 X	18751	-0-	-6869	-0-	18637	2	114	9	Y	104	92	1		48
12	26474 X	16110	-0-	-10364	-0-	16000	2	110	9	Y	100	109	1		39
01	26474 X	10472	-0-	-16002	-0-	10403	2	69	9	Y	63	47	1		55
02	23912 X	9974	-0-	-13938	-0-	9905	2	69	9	Y	63	40	1		78
03	26474 X	13144	-0-	-13330	-0-	13083	2	61	9	Y	55	92	1		41
04	18750 X	12273	-0-	-6477	-0-	12219	2	54	9	Y	49	71	1		19

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

02	0	4453	-0-	4453	4453	4373	2	80	9	Y	73				73
*03	20186 X	15733	-0-	-4453	-0-	15609	2	124	9	Y	113	121	1		65
04	14820 X	12052	-0-	-2768	-0-	12018	2	34	9	Y	31	82	1		14

OXY USA INC. 630591
 SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23	9	N	21	24	1		25
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1334	2	34	9	N	31				56
01	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1132	2	30	9	N	27	33	1		50
02	1232 N	815	-0-	-417	-0-	796	2	19	9	N	17	34	1		33
03	1364 N	625	-0-	-739	-0-	623	2	2	9	N	2				35
04	1110 N	611	-0-	-499	-0-	611	2			N	-0-	22	1		13

TXP, INCORPORATED 875395
 SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1300	2	29	9	Y	26	18	1		24
12	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1330	2	22	9	Y	20				44
01	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1		44
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1382	2	24	9	Y	22	37	1		29
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	18	1		29
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	22	18	1		33

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
 GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 PERF. N/A

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-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) COMPASS OPERATING, L.L.C. GREEN, J. WILEY "B"			87334 142 169750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
			WELL #: 3	RRCID -> 082581	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4215	-		4398	
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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	N	3		21
						3 9					
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	N	4	16 1	9
						4 9					
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	N	3		12
						3 9					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	14		26
						15 9					
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	134 2	18 9	N	16	26 1	16
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2	N	27		43
						30 9					

ROBERTSON, JOHN D. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 104867	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4170	-		4354	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5 1	123 2	N	-0-		-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	5 1	131 2	N	-0-		-0-

GREEN, J. WILEY "B"			WELL #: 14	RRCID -> 136725	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4445	-		4520	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	9 1	193 2	Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	Y	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7 1	172 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	7 1	184 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON, J.D. "C"			WELL #: 22	RRCID -> 138938	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 5042	PERF. 4580	-		4618	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	8 1	195 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	7 1	210 2	Y	-0-		-0-

J. WILEY GREEN -A-			WELL #: 2	RRCID -> 200189	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 4912	PERF. 4251	-		4345	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	N	-0-		-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	20 1	451 2	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 2	N	-0-		-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	15 1	343 2	N	-0-		-0-
03	465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	14 1	369 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C"			WELL #: 24	RRCID -> 223081	COMPL. DATE 07/26/1983	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4527	-		4937	
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	26 1	578 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	30 1	676 2	Y	-0-		-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2	Y	-0-		-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	22 1	514 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	29 1	764 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER)		87334 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
MAYO, EDDIE		536900														
MCGILL		WELL #: 1		RRCID -> 185118		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 5024 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS)		87334 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN								
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750														
GREEN, J. WILEY -B-		WELL #: 15		RRCID -> 055396		COMPL. DATE 09/07/1949		TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A								
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C		WELL #: 19		RRCID -> 145908		COMPL. DATE 07/21/1951		TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6			157

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)		87339 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
BRIGHT & CO.		093125														
ESN KEYES		WELL #: 1		RRCID -> 217566		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977								
11	1020 #	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	728 #	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660 #	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN								
BANNER OPERATING, LLC		048537														
TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238								
11	2550 #	2543	-0-	-7	-0-	246	1	2278	2	Y	17					56
12	2635 #	2004	-0-	-631	-0-	211	1	1793	2	Y	-0-	23	1			33
01	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	195	1	2447	2	Y	27	33	1			27
02	2380 #	2257	-0-	-123	-0-	123	1	2078	2	Y	51					78
03	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	140	1	2022	2	Y	9	61	1			26
*04	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	157	1	2043	2	Y	5					31

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537										
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		3	RRCID ->	201758	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6274 - 6296		
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3600 #	3490	-0-	-110	-0-	339	1	3134	2	Y	15			49
12	3720 #	3597	-0-	-123	-0-	379	1	3218	2	Y	-0-	20	1	29
01	3720 #	3380	-0-	-340	-0-	247	1	3092	2	Y	37	30	1	36
02	3360 #	3295	-0-	-65	-0-	182	1	3058	2	Y	50			86
03	3596 #	3300	-0-	-296	-0-	213	1	3075	2	Y	11	67	1	30
*04	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	10			40

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		2	RRCID ->	204179	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6242 - 6278
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-	-0-
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		2	RRCID ->	205201	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6008 - 6030
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-	-0-
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-	-0-
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	-0-	-0-
02	840 #	635	-0-	-205	-0-	36	1	599	2	Y	-0-	-0-
03	930 #	565	-0-	-365	-0-	37	1	528	2	Y	-0-	-0-
04	900 #	851	-0-	-49	-0-	61	1	790	2	Y	-0-	-0-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200
11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	Y	-0-	2
12	651 #	641	-0-	-10	-0-	68	1	573	2	Y	-0-	1
01	806 #	644	-0-	-162	-0-	48	1	596	2	Y	-0-	1 1
02	728 #	620	-0-	-108	-0-	35	1	585	2	Y	-0-	-0-
03	806 #	671	-0-	-135	-0-	43	1	628	2	Y	-0-	-0-
*04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-	-0-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN							
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537											
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123			
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
11	2070 #	1848	-0-	-222	-0-	180	1	1668	2	Y	-0-				3
12	2139 #	1991	-0-	-148	-0-	210	1	1781	2	Y	-0-	1	1		2
01	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	Y	2	2	1		2
02	1932 #	1877	-0-	-55	-0-	105	1	1772	2	Y	-0-				2
03	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	137	1	1975	2	Y	-0-	2	1		-0-
*04	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-				-0-

HENDEYSON, PETER OIL CO.		377075		WELL #:	5	RRCID ->	108098	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A	
11	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	10	1	1129	2	N	71			108
12	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	78	9	1138	2	N	87			195
01	1240 #	1210	-0-	-30	-0-	96	9	1080	2	N	109	176	1	128
02	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	120	9	1124	2	N	89	172	1	45
03	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	10	1	1101	2	N	138			183
*04	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	98	9	1115	2	N	98	179	1	102

TURNER, TARA		WELL #:		19	RRCID ->	119607	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6503 - 6546
11	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	10	1	1093	2	N	-0-	81
12	1147 #	1133	-0-	-14	-0-	10	1	1123	2	N	-0-	81
01	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	10	1	1099	2	N	-0-	81
02	1036 #	1025	-0-	-11	-0-	9	1	1016	2	N	-0-	81
03	1147 #	1116	-0-	-31	-0-	10	1	1106	2	N	-0-	81
04	1110 #	1086	-0-	-24	-0-	10	1	1076	2	N	-0-	81

TURNER, TARA		WELL #:		11	RRCID ->	120438	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6471 - 6497
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	2	1	202	2	N	-0-	10
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	2	1	205	2	N	-0-	10
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	2	N	-0-	10
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-	10
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-	10
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	2	1	204	2	N	-0-	10

J & J SERVICES COMPANY		427662		WELL #:	1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN				
TXP, INCORPORATED				875395							
MUNN-B 1125				WELL #: 4	RRCID -> 111817	COMPL. DATE 07/22/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6377	- 6463		
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MUNN-B 1125				WELL #: 12	RRCID -> 120734	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6175	- 6395		
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	846 2	18 9	Y	16	23 1	6
12	868 #	835	-0-	-33	-0-	822 2	13 9	Y	12		18
01	930 #	855	-0-	-75	-0-	841 2	14 9	Y	13	23 1	8
02	840 #	773	-0-	-67	-0-	758 2	15 9	Y	14	11 1	11
03	930 #	852	-0-	-78	-0-	835 2	17 9	Y	15	22 1	4
04	870 #	777	-0-	-93	-0-	764 2	13 9	Y	12	12 1	4

TJC (CAPPS)				87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
GERNGROSS, ALVIN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 072381	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3603	PERF. N/A			
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-		-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2		N	-0-		-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)				88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.				213275							
CHARLES PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 256793	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3110	- 3118		
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		N	-0-		-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-		-0-

TAOS (CANYON)				88323 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
MEADCO PROPERTIES				556500							
TEX-MCGILL 12				WELL #: 1	RRCID -> 131855	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7297	- 7378		
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-		118
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		118
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-		118
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82 2		N	-0-		118
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		118
*04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		118

TEXEL (PENNSYLVANIAN)				89134 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
UPTON -K- FEE				WELL #: 1 U	RRCID -> 054328	COMPL. DATE 10/29/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9212	- 9490		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877		N	NO RPT		-0-	

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		89134 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
UPTON -K- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	054329	COMPL. DATE	03/25/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9457 - 9560			
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCELROY RANCH CO. "H"		WELL #:		8 U	RRCID ->	156462	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	N/A
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
TXL "AE"		WELL #:		1 U	RRCID ->	047620	COMPL. DATE	04/21/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TXL "31"		WELL #:		1	RRCID ->	114763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9371 - 9459
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
02	476 #	469	-0-	-7	-0-	469	3		N	-0-		-0-
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-		-0-
04	510 #	24	-0-	-486	-0-	24	3		N	-0-		-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS)				89193 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
UNIVERSITY "AA"		WELL #:		1T	RRCID ->	265635	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	6856 - 9986		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	25	20	1	15
						28	9							
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	87	1	456	3	N	31	31	1	15
						34	9							
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	87	1	453	3	N	30	34	1	11
						33	9							
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	78	1	363	3	N	28	24	1	15
						31	9							
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	87	1	500	3	N	33	26	1	22
						36	9							
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	N	30	26	1	26
						33	9							

TEXON, S (QUEEN)		89198 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN				
ENERGY MANAGEMENT COMPANY		251770										
ENERGY VAUGHN "25"		WELL #:		2S	RRCID ->	130663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3032 - 3050
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERY (CANYON, UPPER)		90007 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
POWELL, VIRGIL J.		WELL #:		2	RRCID ->	079368	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3575 - 3587
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	272	-0-	-906	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2	Y	-0-			-0-
02	887 N	411	-0-	-476	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-			-0-

TILLERY (STRAWN)		90007 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
RELIANCE ENERGY, INC.		700995										
POWELL, V. J.		WELL #:		1	RRCID ->	042915	COMPL. DATE	11/20/1967	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	N/A
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-			-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2	N	-0-			-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-			-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634						CNTY: SCHLEICHER				
POWELL, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	150357	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3968 - 3976
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TILLERY, NW. (STRAWN)		90011 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
HANNATHON PETROLEUM, LLC		354954										
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175401	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3946 - 3952
11	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3	N	-0-			-0-
12	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			-0-
01	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03	465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3	N	-0-			-0-
*04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

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
11	1020 #	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	992 #	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	961 #	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	952 #	562	-0-	-390	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	466	-0-	-588	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	637	-0-	-383	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 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
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 BYRD OPERATING COMPANY 118748
 TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

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
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682 #	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	682 #	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	588 #	172	-0-	-416	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	651 #	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	630 #	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

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
11	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1350	3	86	9	N	78					302
12	1550 #	1520	-0-	-30	-0-	1418	3	102	9	N	93	183	1			212
01	1302 #	720	-0-	-582	-0-	622	3	98	9	N	89					301
02	1344 #	658	-0-	-686	-0-	563	3	95	9	N	86	180	1			207
03	1519 #	652	-0-	-867	-0-	553	3	99	9	N	90					297
04	1470 #	488	-0-	-982	-0-	398	3	90	9	N	82					379

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

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
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	249	3	69	9	Y	63	22	1			63
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	262	3	70	9	Y	64	90	1			37
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	249	3	55	9	Y	50	40	1			47
02	308 #	155	-0-	-153	-0-	123	3	32	9	Y	29	63	1			13
03	341 #	179	-0-	-162	-0-	144	3	35	9	Y	32	20	1			25
04	330 #	164	-0-	-166	-0-	130	3	34	9	Y	31	41	1			15

TIPPETT, NORTH (MONTROYA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
TIPPETT 34		WELL #:		3-T RRCID -> 048281		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A	
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	BALANCE
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-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		90193 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		927900							
WILSON-STATE UNIT -A-		WELL #:		1 RRCID -> 019339		COMPL. DATE 06/04/1959		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827	
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	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIPPETT, WEST (HUECO)		90196 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT	
OLSEN ENERGY INC.		621750							
TIPPETT 39		WELL #:		1 RRCID -> 212599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904	
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	BALANCE
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-	50
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	50
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	50
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	72 2	N	5	55
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	55
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-	55

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)		90196 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT	
WTG EXPLORATION		945220							
AMACKER -A-		WELL #:		2 L RRCID -> 042587		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A	
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	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

TODD (STRAWN)		90314 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		855610							
TODD WX-14		WELL #:		1 RRCID -> 198132		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469	
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	BALANCE
11	1230 X	915	-0-	-315	-0-	915 2	N	-0-	38
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	18 1	N	-0-	38
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	38 1	N	1	38
						1 9		1 8	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-	38
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38 1	N	2	40
						2 9			
04	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	36 1	N	2	42
						2 9			

TODD (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO TODD POOLED UNIT //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610
WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

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
11	630 X	496	-0-	-134	-0-	459	2	37	9	N	34	34	8			194
12	372 X	167	-0-	-205	-0-	4	1	162	2	N	1					195
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	1	9	5	1	N	11	1	8			205
02	476 N	215	-0-	-261	-0-	12	9	5	1	N	16	1	8			220
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	9	4	1	N	1	143	1	1	8	77
04	210 N	75	-0-	-135	-0-	1	9	2	1	N	1	1	8			77
						1	9									

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TODD, NW. (SAN ANDRES) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SHANNON, M. A. -A- NCT-2 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT 251726
WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	B	8	8	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-

M & G OIL COMPANY SHANNON ESTATE -Q- 518350 WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

11	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-
01	248 N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->															
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-

NEWMAN CUBED, INC. SHANNON ESTATE -P- 607394 WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

11	1080 N	937	-0-	-143	B	-0-	937	2		N	-0-					66
12	1147 N	1087	-0-	-60	B	-0-	1087	2		N	-0-					66
01	1116 N	757	-0-	-359	B	-0-	757	2		N	-0-					66
02	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-					66
03/01	BALANCING DATE STATUS ->															
03	1085 N	974	-0-	-111	B	-0-	974	2		N	-0-					66
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2		N	-0-					66

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT													
NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394													
SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694													
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

11		720 N	625	-0-	-95 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
01		744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													

11		750 N	550	-0-	-200 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
01		744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
*04		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION SHANNON ESTATE -V- 886105 WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855													

11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
02		392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
MAYJAC I, LLC 536431 THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631													

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS -C- 925440 WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659													

11		840 N	812	-0-	-28	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
12		868 N	757	-0-	-111	-0-	757 3		Y	-0-			-0-
01		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	657	-0-	-99	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
03		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A													

11		2190 N	1699	-0-	-491	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1589	-0-	-581	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
*04		2070 N	1816	-0-	-254	-0-	1816 3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.//		90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
HARKEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	125287	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4658 - 4696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3				-0-	
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3				-0-	
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3				-0-	
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3				-0-	
03	2325 N	2000	-0-	-325	-0-	2000 3				-0-	
*04	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3				-0-	

HARRIS C		WELL #:		1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591									
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #:		1X	RRCID ->	188145	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4516 - 4578
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2				-0-	
12	372 N	120	-0-	-252	-0-	120 2				-0-	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2				-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2				-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2				-0-	
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2				-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
HARRIS C		WELL #:		2	RRCID ->	156320	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	5303	PERF. 4433 - 4443
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3				-0-	
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3				-0-	
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 3				-0-	
02	DLQ G-10	212	-0-	212	353	212 3				-0-	
03	530 N	177	-0-	-353	-0-	177 3				-0-	
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3				-0-	

TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	159932	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4432 - 4442
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3				-0-	
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3				-0-	
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3				-0-	
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	503 3				-0-	
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	422 3				-0-	
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3				-0-	

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		536431									
HARRIS, K. L.		WELL #:		1	RRCID ->	059051	COMPL. DATE	06/27/1974	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

TOE NAIL (STRAWN) //CONT.// 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	N	1		62
12	961 N	875	-0-	-86	-0-	874 2	1 9	N	1		63
01	1271 N	833	-0-	-438	-0-	832 2	1 9	N	1		64
02	840 N	179	-0-	-661	-0-	178 2	1 9	N	1		65
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9	N	1		66
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 2	1 9	N	1		67

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		26
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1		27
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		27
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1		28
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	N	1		29
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	343 2	1 9	N	1		30

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

11	14520 #	11438	-0-	-3082	-0-	11438 2		N	-0-		-0-
12	14973 #	14919	-0-	-54	-0-	14919 2		N	-0-		-0-
01	14973 #	14475	-0-	-498	-0-	14475 2		N	-0-		-0-
02	13328 #	12937	-0-	-391	-0-	12937 2		N	-0-		-0-
03	14911 #	12631	-0-	-2280	-0-	12631 2		N	-0-		-0-
04	14430 #	13757	-0-	-673	-0-	13757 2		N	-0-		-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	680 2	14 9	Y	13		71
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	714 2	17 9	Y	15	60 1	26
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	656 2	15 9	Y	14		40
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	595 2	14 9	Y	13		53
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762 2	15 9	Y	14		67
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	701 2	10 9	Y	9		76

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460												
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	592 2	14 9	Y	13			71
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	596 2	17 9	Y	15	60 1		26
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	585 2	17 9	Y	15			41
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561 2	14 9	Y	13			54
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	512 2	15 9	Y	14			68
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587 2	9 9	Y	8			76
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652												
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688												
11	32280 X	21972	-0-	-10308	-0-	21972 3		N	-0-			20
12	43400 X	28303	-0-	-15097	-0-	28303 3		N	-0-			20
01	43400 X	9363	-0-	-34037	-0-	9363 3		N	-0-			20
02	39200 X	19140	-0-	-20060	-0-	19140 3		N	-0-			20
03	43400 X	22245	-0-	-21155	-0-	22245 3		N	-0-			20
04	27390 X	12551	-0-	-14839	-0-	12551 3		N	-0-			20
TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644												
11	1170 #	1130	-0-	-40	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
12	1209 #	915	-0-	-294	-0-	915 2		Y	-0-			-0-
01	1209 #	527	-0-	-682	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
02	1092 #	850	-0-	-242	-0-	850 2		Y	-0-			-0-
03	1178 #	1120	-0-	-58	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
04	1140 #	1064	-0-	-76	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000												
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A												
11	810 #	793	-0-	-17	-0-	793 2		N	-0-			-0-
12	961 #	645	-0-	-316	-0-	645 2		N	-0-			-0-
01	961 #	767	-0-	-194	-0-	767 2		N	-0-			-0-
02	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*04	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD												
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070												
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366												
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO												
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084												
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378												
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-			-0-
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630 2		N	-0-			-0-
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	550 2		N	-0-			-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2		N	-0-			-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
 MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-		-0-
12	6324	2303	-0-	-4021	-0-	2303	3		N	-0-		-0-
01	6324	1920	-0-	-4404	-0-	1920	3		N	-0-		-0-
02	5712	1420	-0-	-4292	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
03	3782 #	1089	-0-	-2693	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
04	2310 #	1080	-0-	-1230	-0-	1080	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

11	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
12	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-		-0-
01	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-		-0-
02	5628 #	5581	-0-	-47	-0-	5581	2		N	-0-		-0-
03	7960	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2		N	-0-		-0-
*04	7500	7989	-0-	489	489	7989	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

11	2992 R	507	-0-	-2485	-0-	507	2		N	-0-		-0-
12	651 #	408	-0-	-243	-0-	399	2	9 9	N	8	8 8	-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
02	476 #	245	-0-	-231	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03	962 R	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	510 #	311	-0-	-199	-0-	311	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLOCK 34, E. (WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
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

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-		-0-
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		Y	-0-		-0-
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	728	3	8 9	Y	7	2 1	5
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	791	3	7 9	Y	6		11
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8 9	Y	7		18
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7 9	Y	6	15 1	9

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M	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
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	144	-0-	-246	-0-	144	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	967	-0-	-13 B	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	318	-0-	-829 B	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
*04	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	48	2	4 9	Y	4			21
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1 9	Y	1	21 1		1
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	248	1	58 2	Y	3			4
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	224	1	3 9	Y	2			6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	248	1	60 2	Y	4			10
04	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	67	2	4 9	Y	2			12

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
 UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 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	EOM BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-	56
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-	56
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-	56
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-	56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	56
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-	56

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
04	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170												
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-	-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	-0-
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920		
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
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149 3			Y	-0-		-0-
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124 3			Y	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			Y	-0-		-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			Y	-0-		-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			Y	-0-		-0-
*04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A		
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-		-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-		-0-
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3			N	-0-		-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3			N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3			N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-		-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164		
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3			N	-0-		-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3			N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3			N	-0-		-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A		
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A		
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3			N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3			N	-0-		-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3			N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27W		WELL #: 2		RRCID -> 099369		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 1225		PERF. 1068 - 1131		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3		N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	713 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 2		RRCID -> 106386		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 914		PERF. 748 - 764	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #: 2		RRCID -> 106387		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 832		PERF. N/A	
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736 3		N	-0-		-0-
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 3		N	-0-		-0-
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 3		RRCID -> 125004		COMPL. DATE 07/29/1987		TOTAL DEPTH 928		PERF. 908 - 928	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
COUCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128614		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9126 - 9140	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)			92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
COUCH ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6408 - 8888
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COUCH ESTATE			WELL #:	4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 - 10436
11	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3		N	-0-		-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
03	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3		N	-0-		-0-

COUCH ESTATE			WELL #:	5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9306 - 10681
11	1620 N	1283	-0-	-337	-0-	1283	3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-		-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-		-0-
*04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
UNIVERSITY 30-33A			WELL #:	2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7946 - 8258
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HILLIN, T. A.			388787									
UNIVERSITY 22-31			WELL #:	1	RRCID ->	098572	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8485 - 8500
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-		8
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-		8
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2		N	-0-		8
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-		8
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-		8
04	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2		N	-0-		8

UNIVERSITY 23-31A			WELL #:	1	RRCID ->	098573	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8098 - 8140
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2		N	-0-		10
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-		10
01	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2		N	-0-		10
02	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2		N	-0-		10
03	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658	2		N	-0-		10
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-		10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787											
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086											
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
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		21
12		496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-		21
01		1333 N	725	-0-	-608	-0-	725 2	N	-0-		21
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		21
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		21
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		21

LINN OPERATING, INC. 501545											
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700											
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
12		837 N	696	-0-	-141	-0-	696 2	N	-0-		-0-
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
02		812 N	761	-0-	-51	-0-	761 2	N	-0-		-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2	N	-0-		-0-
04		930 N	572	-0-	-358	-0-	572 2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970											
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630											
11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30 1	5013 2	N	-0-	60
12		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	31 1	4384 2	N	-0-	60
01		6448 X	5211	-0-	-1237	-0-	31 1	5180 2	N	-0-	60
02		5824 X	4413	-0-	-1411	-0-	28 1	4385 2	N	-0-	60
03		6448 X	5135	-0-	-1313	-0-	31 1	5104 2	N	-0-	60
04		5040 X	4025	-0-	-1015	-0-	30 1	3995 2	N	-0-	60

OXY USA WTP LP 630555											
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725											
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-	41
*12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 3		N	-0-	41
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	31
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287 3	3 9	N	3	34
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-	34
*04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-	34

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833											
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	85
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-	85
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	85
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	85
*03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-	85
*04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-	85

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740															
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
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611															
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901															
11		2610 N	2604	-0-	-6	-0-	2591	3	13	9	Y	12			52
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	3	14	9	Y	13	24	1	41
01	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	2462	2430	3	32	9	Y	29			70
02	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	4857	2381	3	14	9	Y	13	60	1	23
03	DLQ	G-10	2204	-0-	2204	7061	2186	3	18	9	Y	16			39
*04		2900 N	1997	-0-	-903	6158	1986	3	11	9	Y	10	47	1	2

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAN, JOE 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056															
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3			10
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3	2	1	11
01	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	377	3	6	9	Y	5			16
02	DLQ	G-10	368	-0-	368	751	366	3	2	9	Y	2	10	1	8
03	DLQ	G-10	347	-0-	347	1098	345	3	2	9	Y	2			10
*04		1409 N	311	-0-	-1098	-0-	309	3	2	9	Y	2	10	1	2

BEAN, JOE 'D' WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611		WELL #: 1051		RRCID -> 107891	COMPL. DATE 08/10/1983	TOTAL DEPTH 8294	PERF. 7982 - 8042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	178 N	178	-0-	-0-	178 3		-0-			
12	543 N	543	-0-	-0-	543 3		-0-			
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242 3		-0-			
02	DLQ G-10	193	-0-	193	435 3		-0-			
03	DLQ G-10	235	-0-	235	235 3		-0-			
*04	864 N	194	-0-	-670	194 3		-0-			

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7948 - 7996			
11	690 N	606	-0-	-84	606 3		-0-			
12	682 N	543	-0-	-139	543 3		-0-			
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559 3		-0-			
02	DLQ G-10	474	-0-	474	1033 3		-0-			
03	DLQ G-10	556	-0-	556	1589 3		-0-			
*04	2316 N	727	-0-	-1589	726 3	1 9	-0-			

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7882 - 7908			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 7732 - 7809			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			

ROCA OPERATING, INC. UNIVERSITY 31-5 NO. 1		722195		WELL #: 1		RRCID -> 156213	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 8450 - 8482	
11	1563 N	1563	-0-	-0-	1562 3	1 9	N	1	1 8	125
12	847 N	847	-0-	-0-	847 3		N			125
01	1519 N	1271	-0-	-248	1271 3		N			125
02	1180 N	1180	-0-	-0-	1147 3	33 9	N	30		155
03	1346 N	1346	-0-	-0-	1346 3		N			155
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	1418 3		N			155

THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 31-33		855610		WELL #: 1		RRCID -> 088692	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8624 - 8773	
11	550 N	550	-0-	-0-	550 3		Y			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	808 3		Y			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	1250 3		Y			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	2155 3		Y			-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	1911 3		Y			-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	1480 3		Y			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		Y	-0-			-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-			-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
*04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438														
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
12		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11 9	Y	10	8 1		2
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	3	10 9	Y	9	8 1		3
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11 9	Y	10	8 1		5
*04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10 9	Y	9	11 1		3

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699														
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		Y	-0-			-0-
03		1054 N	590	-0-	-464	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
*04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858														
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278														
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			-0-
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
04		720 N	619	-0-	-101	-0-	619	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249														
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536														
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE				M		
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-	-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-	-0-
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		Y	-0-	-0-
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-	-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-	-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-	-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-	-0-
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-	-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-	-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-	-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-	-0-
*04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
11		3240 X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3		Y	-0-	-0-
12		3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2969	3		Y	-0-	-0-
01		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	3		Y	-0-	-0-
02		2828 X	2577	-0-	-251	-0-	2577	3		Y	-0-	-0-
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		Y	-0-	-0-
04		2880 X	2794	-0-	-86	-0-	2794	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-	-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-	-0-
01		806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3		Y	-0-	-0-
02		728 N	690	-0-	-38	-0-	690	3		Y	-0-	-0-
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3		Y	-0-	-0-
*04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-	-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-	-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		Y	-0-	-0-
12		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-
01		2170 N	1834	-0-	-336	-0-	1834	3		Y	-0-	-0-
02		2380 N	1695	-0-	-685	-0-	1695	3		Y	-0-	-0-
03		2201 N	1787	-0-	-414	-0-	1787	3		Y	-0-	-0-
04		1770 N	1264	-0-	-506	-0-	1264	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
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
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	Y	-0-		-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	Y	-0-		-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	Y	-0-		-0-
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	Y	-0-		-0-
04		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
11		2640 X	2225	-0-	-415	-0-	2225	3	Y	-0-		-0-
12		2573 X	2113	-0-	-460	-0-	2113	3	Y	-0-		-0-
01		2480 N	2209	-0-	-271	-0-	2209	3	Y	-0-		-0-
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	Y	-0-		-0-
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	Y	-0-		-0-
04		2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3	Y	-0-		-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	Y	-0-		-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	Y	-0-		-0-
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-		-0-
*04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	Y	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	Y	-0-		-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	Y	-0-		-0-
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-		-0-
03		961 N	704	-0-	-257	-0-	704	3	Y	-0-		-0-
*04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	Y	-0-		-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-		-0-
02		560 N	456	-0-	-104	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-		-0-
*04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		-0-
*04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		-0-
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		-0-
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	645	3	Y	3	2 1	1
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	3	2 1	2
03		651 N	565	-0-	-86	-0-	562	3	Y	3	2 1	3
04		630 N	523	-0-	-107	-0-	520	3	Y	3	3 1	3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
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
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-			-0-
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550												
11	1770 N	1232	-0-	-538	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402 3		Y	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401 3		Y	-0-			-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-			-0-
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
11	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280 3		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290 3		Y	-0-			-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		Y	-0-			-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		Y	-0-			-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		Y	-0-			-0-
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728												
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	158 3	1 9	Y	1			1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	Y	1			2
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	Y	1	1 1		2

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
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
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		Y	-0-		-0-
12	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3		Y	-0-		-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		Y	-0-		-0-
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		Y	-0-		-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		Y	-0-		-0-
04	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-		-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		Y	-0-		-0-
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
02	560 N	273	-0-	-287	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		Y	-0-		-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-		-0-
01	930 N	564	-0-	-366	-0-	564	3		Y	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-		-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-		-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		Y	-0-		-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-		-0-
02	924 N	639	-0-	-285	-0-	639	3		Y	-0-		-0-
03	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	3		Y	-0-		-0-
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403												
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-		-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705												
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
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		Y	-0-		-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044												
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		Y	-0-		-0-
12		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 3		Y	-0-		-0-
01		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
02		1176 N	914	-0-	-262	-0-	914 3		Y	-0-		-0-
03		1643 N	1271	-0-	-372	-0-	1271 3		Y	-0-		-0-
04		1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-		-0-
01		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		-0-
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-		-0-
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		Y	-0-		-0-
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		Y	-0-		-0-
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		Y	-0-		-0-
02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-		-0-
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		Y	-0-		-0-
*04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
*04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
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
11		930 N	709	-0-	-221	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
12		992 N	722	-0-	-270	-0-	722 3		Y	-0-		-0-
01		1054 N	847	-0-	-207	-0-	847 3		Y	-0-		-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-		-0-
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		Y	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		Y	-0-		-0-
01		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1513 3	18 9	Y	16	11 1	5
02		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1234 3	13 9	Y	12	12 1	5
03		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1641 3	17 9	Y	15	12 1	8
*04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1631 3	12 9	Y	11	15 1	4

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-		-0-
02		532 N	359	-0-	-173	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
*04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
11		3000 N	3746	-0-	746	746	3746 3		Y	-0-		-0-
12		3100 N	2798	-0-	-302	444	2798 3		Y	-0-		-0-
01		3100 N	3466	-0-	366	810	3466 3		Y	-0-		-0-
02		2772 X	1959	-0-	-813	-0-	1959 3		Y	-0-		-0-
03		3069 X	2147	-0-	-922	-0-	2147 3		Y	-0-		-0-
*04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-		-0-
01		1178 N	842	-0-	-336	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
02		868 N	559	-0-	-309	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-		-0-
*04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-		-0-
12		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
01		1302 N	849	-0-	-453	-0-	849 3		Y	-0-		-0-
02		1176 N	975	-0-	-201	-0-	975 3		Y	-0-		-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		Y	-0-		-0-
*04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	702 3	6 9	Y	5	3 1	2
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	602 3	3 9	Y	3	3 1	2
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	744 3	4 9	Y	4	4 1	2
04		690 N	402	-0-	-288	-0-	399 3	3 9	Y	3	4 1	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986										TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8393 - 8653
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	
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-			-0-	
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	Y	-0-			-0-	
01		589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3	Y	-0-			-0-	
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	Y	-0-			-0-	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	Y	-0-			-0-	
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	Y	-0-			-0-	
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986										TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8404 - 8646
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	Y	-0-			-0-	
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	Y	-0-			-0-	
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	Y	-0-			-0-	
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	Y	-0-			-0-	
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3	Y	-0-			-0-	
*04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	Y	-0-			-0-	
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8314 - 8538
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11-06-2013													
HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8459 - 8660
11		1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540 3	Y	-0-			-0-	
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	Y	-0-			-0-	
01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163 3	Y	-0-			-0-	
02		1428 N	940	-0-	-488	-0-	940 3	Y	-0-			-0-	
03		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 3	Y	-0-			-0-	
*04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	Y	-0-			-0-	
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986										TOTAL DEPTH	9741	PERF.	9170 - 9510
11		750 N	556	-0-	-194	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
12		744 N	575	-0-	-169	-0-	575 3	N	-0-			-0-	
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3	N	-0-			-0-	
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-	
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-	
*04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986										TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8757 - 8933
11		2520 N	2267	-0-	-253	-0-	2267 3	Y	-0-			-0-	
12		2604 N	2219	-0-	-385	-0-	2219 3	Y	-0-			-0-	
01		2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334 3	Y	-0-			-0-	
02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	Y	-0-			-0-	
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	Y	-0-			-0-	
04		2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165 3	Y	-0-			-0-	
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987										TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8665 - 8795
11		5443 X	3788	-0-	-1655	-0-	3788 3	N	-0-			-0-	
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-			-0-	
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-			-0-	
02		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 3	N	-0-			-0-	
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3	N	-0-			-0-	
*04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2349 3	88 9		Y	80	71 1	70
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2745 3	94 9		Y	85	109 1	46
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			Y	-0-	46 1	-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			Y	-0-		-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3			Y	-0-		-0-
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			Y	-0-		-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			Y	-0-		-0-
01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 3			Y	-0-		-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310 3			Y	-0-		-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			Y	-0-		-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069												
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3			Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467												
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			Y	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			Y	-0-		-0-
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 3			Y	-0-		-0-
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	866 3			Y	-0-		-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			Y	-0-		-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE					M	
11		720 N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-
*04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936												
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-
*04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
11		450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-
12		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-
04		510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-
01		496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-
02		448 N	204	-0-	-244	-0-	204	3			Y	-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-
*04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
11		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			Y	-0-
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-
03		2635 N	2154	-0-	-481	-0-	2154	3			Y	-0-
04		2370 N	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			Y	-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	7
*04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
11		660 N	535	-0-	-125	-0-	535	3			Y	-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-
01		682 N	544	-0-	-138	-0-	544	3			Y	-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-
03		868 N	604	-0-	-264	-0-	604	3			Y	-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
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
11		2340 X	1801	-0-	-539	-0-	1801 3		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2047	-0-	-650	-0-	2047 3		Y	-0-		-0-
01		2697 X	1507	-0-	-1190	-0-	1507 3		Y	-0-		-0-
02		2436 X	1754	-0-	-682	-0-	1754 3		Y	-0-		-0-
03		2511 X	1651	-0-	-860	-0-	1651 3		Y	-0-		-0-
04		1980 X	1749	-0-	-231	-0-	1749 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
03		558 N	491	-0-	-67	-0-	491 3		N	-0-		-0-
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		Y	-0-		-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	620	-0-	-310	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
02		840 N	601	-0-	-239	-0-	601 3		Y	-0-		-0-
03		899 N	596	-0-	-303	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
*04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
11		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3		Y	-0-		-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
02		728 N	498	-0-	-230	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		Y	-0-		-0-
*04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-		-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	557 3	8 9	Y	7	5 1	2
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 3	7 9	Y	6	5 1	3
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146 3	8 9	Y	7	6 1	4
*04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045 3	6 9	Y	5	7 1	2

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310										COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
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	
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			Y	-0-			-0-	
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			Y	-0-			-0-	
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			Y	-0-			-0-	
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			Y	-0-			-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			Y	-0-			-0-	
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3			Y	-0-			-0-	

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857										COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			N	-0-			-0-	
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			N	-0-			-0-	
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3			N	-0-			-0-	
02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3			N	-0-			-0-	
03		2108 X	1658	-0-	-450	-0-	1658 3			N	-0-			-0-	
04		2040 X	1080	-0-	-960	-0-	1080 3			N	-0-			-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556										COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697
11		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359 3			Y	-0-			-0-	
12		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175 3			Y	-0-			-0-	
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3			Y	-0-			-0-	
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			Y	-0-			-0-	
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			Y	-0-			-0-	
04		1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215 3			Y	-0-			-0-	

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201										COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-			-0-	
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-			-0-	
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-	
02		728 N	569	-0-	-159	-0-	569 3			N	-0-			-0-	
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-			-0-	
04		930 N	829	-0-	-101	-0-	829 3			N	-0-			-0-	

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203										COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047 - 9148
11		540 N	318	-0-	-222	-0-	318 3			N	-0-			-0-	
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-	
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-	
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			-0-	
04		540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3			N	-0-			-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204										COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618 - 8853
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510										COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9141	PERF.	8793 - 8887
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-	
12		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3			N	-0-			-0-	
01		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 3			N	-0-			-0-	
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	186 3			N	-0-			-0-	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-	
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649												
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	524	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441												
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320												
11		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458												
11		540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
12		713 N	451	-0-	-262	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
01		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293												
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1316 N	686	-0-	-630	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468												
11		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	9447	PERF.	9143 - 9373
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 3			N	-0-			-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1745 3	91 9		N	83	60 1		23
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1506 3	69 9		N	63	60 1		26
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1717 3	87 9		N	79	64 1		41
04	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	1589 3	62 9		N	56	77 1		20
HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996										TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8858 - 9006
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3			N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3			N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3			N	-0-			-0-
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3			N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3			N	-0-			-0-
HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-			-0-
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 3			N	-0-			-0-
02	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3			N	-0-			-0-
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	783 3			N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762 3			N	-0-			-0-
HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3			N	-0-			-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3			N	-0-			-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3			N	-0-			-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642 3			N	-0-			-0-
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	608 3			N	-0-			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3			N	-0-			-0-
HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			Y	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			Y	-0-			-0-
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 3			Y	-0-			-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			Y	-0-			-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			Y	-0-			-0-
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	831	-0-	-223	-0-	831 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	794	-0-	-446	-0-	794 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	907	-0-	-101	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
*04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765
11		2010 N	1604	-0-	-406	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
*04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8603 - 8611
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8897 - 9081
11		2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2289 3		Y	-0-			-0-
12		2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374 3		Y	-0-			-0-
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-			-0-
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		Y	-0-			-0-
03		2356 N	2125	-0-	-231	-0-	2125 3		Y	-0-			-0-
04		2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999										TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8325 - 8384
11		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9189 - 9233
11		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119 3		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		Y	-0-			-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
*04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8422 - 8452
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-			-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		Y	-0-			-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777												
11		3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214 3	Y	-0-			-0-
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3	Y	-0-			-0-
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3	Y	-0-			-0-
02		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	Y	-0-			-0-
03		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242 3	Y	-0-			-0-
04		3330 X	3025	-0-	-305	-0-	3025 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164												
11		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1363 3	Y	-0-			-0-
12		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 3	Y	-0-			-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	Y	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428												
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	Y	-0-			-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	Y	-0-			-0-
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	Y	-0-			-0-
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	Y	-0-			-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	Y	-0-			-0-
*04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172												
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	Y	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3	Y	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229												
11		1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025												
11		3360 X	2415	-0-	-945	-0-	2415 3	N	-0-			-0-
12		3379 X	1332	-0-	-2047	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
01		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225 3	N	-0-			-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3	N	-0-			-0-
*04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 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	
11		1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1495 3	39 9	Y	35	32 1		30	
12		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1459 3	41 9	Y	37	48 1		19	
01		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527 3		Y	-0-	19 1		-0-	
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-			-0-	
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		Y	-0-			-0-	
04		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	1448 3		Y	-0-			-0-	

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922														
11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-	
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		N	-0-			-0-	
01		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-			-0-	
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-	
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-			-0-	
*04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294														
11		1920 N	1788	-0-	-132	-0-	1788 3		Y	-0-			-0-	
12		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763 3		Y	-0-			-0-	
01		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 3		Y	-0-			-0-	
02		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572 3		Y	-0-			-0-	
03		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745 3		Y	-0-			-0-	
04		1800 N	1572	-0-	-228	-0-	1572 3		Y	-0-			-0-	

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003														
11		1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 3		N	-0-			-0-	
12		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 3		N	-0-			-0-	
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600 3		N	-0-			-0-	
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-	
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528 3		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534														
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 3		N	-0-			-0-	
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-			-0-	
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-			-0-	
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-	
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	-0-			-0-	

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869														
11		2250 N	1884	-0-	-366	-0-	1884 3		Y	-0-			-0-	
12		2015 N	1890	-0-	-125	-0-	1890 3		Y	-0-			-0-	
01		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004 3		Y	-0-			-0-	
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-	
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		Y	-0-			-0-	
04		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876 3		Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900														
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904														
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02		336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218														
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-			-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-			-0-
01		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-			-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651														
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719														
11		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
01		1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3		Y	-0-			-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
04		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271												
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
11		1680 N	1467	-0-	-213	-0-	1467 3			N	-0-	-0-
12		1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380 3			N	-0-	-0-
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-	-0-
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3			N	-0-	-0-
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3			N	-0-	-0-
04		1770 N	1475	-0-	-295	-0-	1475 3			N	-0-	-0-
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421												
11		2850 X	2740	-0-	-110	-0-	2740 3			N	-0-	-0-
12		2945 X	2696	-0-	-249	-0-	2696 3			N	-0-	-0-
01		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	2841 3			N	-0-	-0-
02		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			N	-0-	-0-
03		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3			N	-0-	-0-
04		2760 N	2431	-0-	-329	-0-	2431 3			N	-0-	-0-
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478												
11		4350 X	2526	-0-	-1824	-0-	2526 3			N	-0-	-0-
12		4247 X	2438	-0-	-1809	-0-	2438 3			N	-0-	-0-
01		3224 X	2489	-0-	-735	-0-	2489 3			N	-0-	-0-
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3			N	-0-	-0-
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3			N	-0-	-0-
*04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3			N	-0-	-0-
HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394												
11		420 N	296	-0-	-124	-0-	296 3			N	-0-	-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3			N	-0-	-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3			N	-0-	-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	274 3			N	-0-	-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-	-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3			N	-0-	-0-
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
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
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			17
12		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2	N	-0-			17
01		589 N	469	-0-	-120	-0-	469 2	N	-0-			17
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			17
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			17
*04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			17

VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			109
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			109
01		899 N	649	-0-	-250	-0-	649 2	N	-0-			109
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			109
03		1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 2	N	-0-			109
*04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842												
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205												
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			37
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			37
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-			37
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			37
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			37
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			37

PHILLIPS, KEN 663230												
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A												
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2	N	-0-			177
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-			177
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			177
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			177
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			177
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			177

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101												
11		330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
04		300 N	179	-0-	-121	-0-	179 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165												
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	326	-0-	326	326	326 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	291	-0-	291	617	291 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	313	-0-	-617	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
UNIVERSITY 17 A		WELL #:		2	RRCID ->	094724	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7012 - 7044
M	O	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
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 2		N	-0-	-0-	
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		N	-0-	-0-	
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-	
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-	-0-	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 24		WELL #:		1	RRCID ->	094725	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 7043 - 7071
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-	
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY -24-		WELL #:		2	RRCID ->	111818	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 7038 - 7068
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-	-0-	
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7056 - 7844
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2		N	-0-	-0-	
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2		N	-0-	-0-	
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	445 2		N	-0-	-0-	
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2		N	-0-	-0-	
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	480 2	2 9	N	2	2 8	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
UNIVERSITY "15"		WELL #:		1	RRCID ->	120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6914 - 6942
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

UNIVERSITY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	185776	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6896 - 6942
11	1620 N	1191	-0-	-429	-0-	1173 2	18 9	N	16	16	
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	16	
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147 2		N	-0-	16	
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	999 2		N	-0-	16	
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 2		N	-0-	16	
04	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072 2		N	-0-	16	

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
UNIVERSITY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189179		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926							
M	O	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	
11	2340 N	1079	-0-	-1261	-0-	1066	2	13	9	N	12				56	
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1129	2	4	9	N	4				60	
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1105	2	7	9	N	6				66	
02	1008 N	1006	-0-	-2	-0-	1002	2	4	9	N	4				70	
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1081	2	2	9	N	2				72	
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1049	2	7	9	N	6				78	

TANKERSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 191242		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886							
11	1410 N	612	-0-	-798	-0-	611	2	1	9	N	1				145	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1				146	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1				147	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4				151	
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	N	2				153	
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2				155	

UNIVERSITY		WELL #: 105		RRCID -> 192764		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824							
11	1530 N	461	-0-	-1069	-0-	461	2			N	-0-				110	
12	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-				110	
01	775 N	491	-0-	-284	-0-	488	2	3	9	N	3				113	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3				116	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5				121	
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4				125	

WALES		WELL #: 108		RRCID -> 193336		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	26	1		15	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				15	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				15	
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				15	

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 264167		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189							
UNIVERSITY "54-4"		WELL #: 1														
11	10650 X	5592	-0-	-5058	-0-	5528	2	64	9	N	58	182	1		26	
12	9765 X	5617	-0-	-4148	-0-	5599	2	18	9	N	16				42	
01	DLQ G-10	6398	-0-	6398	-0-	6334	2	64	9	N	58				100	
02	11072 X	4674	-0-	-6398	-0-	4644	2	30	9	N	27				127	
03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6521	2	20	9	N	18				145	
*04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6424	2	114	9	N	104				249	

UNIVERSITY 54 (CANYON)		92630 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
WTG EXPLORATION		945220														
UNIVERSITY "54-6"		WELL #: 1		RRCID -> 245507		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207							
11	1500 X	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-				161	
12	1395 X	752	-0-	-643	-0-	726	2	26	9	N	24	160	1		25	
01	1550 X	885	-0-	-665	-0-	879	2	6	9	N	5				30	
02	1400 X	761	-0-	-639	-0-	750	2	11	9	N	10				40	
03	1550 X	883	-0-	-667	-0-	881	2	2	9	N	2				42	
04	1470 X	921	-0-	-549	-0-	918	2	3	9	N	3				45	

UNIVERSITY 54 (CANYON)		//CONT.//		92630 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
UNIVERSITY "53-18"		WELL #:		1	RRCID ->	253963	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7108 - 7339				
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		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 A	-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-		
PLUGGED AND ABANDONED												07/25/2013	-	PLUGGED	07-25-2013

UPTON RANCH (CANYON)				92716 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
J & J SERVICES COMPANY				427662									
UPTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4295 - 4301		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

UPTON, H. C.		WELL #:		4401	RRCID ->	218571	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4474 - 4488		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			120
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

V. I. P. (CLEAR FORK)				92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CHILDRESS, C. C.		WELL #:		201 U	RRCID ->	050652	COMPL. DATE	04/14/1971	TOTAL DEPTH	6985	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #:		1	RRCID ->	052210	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2012 - 2434		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I.		WELL #:		1043 U	RRCID ->	052449	COMPL. DATE	07/15/1971	TOTAL DEPTH	6546	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 265352 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 2208 - 2267

11	0	A	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

11	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			98
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2		N	-0-			98
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			98
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			98
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			98
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
PIERCE, ADA				WELL #: 1	RRCID -> 042862	COMPL. DATE 09/15/1967	TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2090	-		
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
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-

PIERCE 105				WELL #: 1	RRCID -> 048605	COMPL. DATE 11/23/1967	TOTAL DEPTH 2580	PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PIERCE 43				WELL #: 1	RRCID -> 048606	COMPL. DATE 01/29/1968	TOTAL DEPTH 2464	PERF. N/A			
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE A				WELL #: 1 U	RRCID -> 053772	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	886 2	12 9	Y	11		33
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	945 2	15 9	Y	14		47
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	748 2	25 9	Y	23	50 1	20
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	981 2	26 9	Y	24		44
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	919 2	30 9	Y	27		71
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	893 2	21 9	Y	19	63 1	27

PIERCE, V. I. -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 054378	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		5
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		5
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		Y	-0-	5 1	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-				WELL #: 5	RRCID -> 062729	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-				WELL #: 4 C	RRCID -> 062953	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	076784	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2271 -	2305		
M	O	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
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1 1		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #:		13	RRCID ->	143806	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	2260 -	2278		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #:		9 U	RRCID ->	145666	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	2215 -	2555		
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #:		10 U	RRCID ->	145948	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2256 -	2272		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
PIERCE-STATE 106		WELL #:		1	RRCID ->	165086	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2225 -	2270		
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	480 N	199	-0-	-281	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-

VAUGHN (CLEARFORK)		93264 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: CROCKETT			
KDM PRODUCTION CO		452995													
VAUGHN "85"		WELL #:		1	RRCID ->	088465	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3310 -	3338		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VAUGHN (QUEEN)												
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC.												
VAUGHAN EST. '86'												
93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
845277												
WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088												
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
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	277
12		19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	280
							3	9				
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	280
02		56 #	16	-0-	-40	-0-	3	1	10	2	N	280
							3	9				
03		62 #	17	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	N	285
							10	9				
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	9	N	298

VAUGHN, N. (ELLENBURGER)												
THOMPSON, J. CLEO												
VAUGHAN 83												
93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
855610												
WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619												
11		1887 R	401	-0-	-1486	-0-	394	3	7	9	Y	4
12		511 R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	3
01		868 #	421	-0-	-447	-0-	413	3	8	9	Y	3
02		700 #	391	-0-	-309	-0-	385	3	6	9	Y	1
03		775 #	420	-0-	-355	-0-	417	3	3	9	Y	2
04		480 #	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	Y	2

VELREX (CANYON SAND)												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
HENDERSON, R. L.												
93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
220865												
WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137

HENDERSON, R. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A												
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	160
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	160
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	160
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	160
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	160
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	160

HENDERSON, R. L. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A												
11		720 N	489	-0-	-231	-0-	489	3			N	69
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	69
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	69
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	69
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	69
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	69

HENDERSON, R. L. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A												
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -C-		//CONT.// //CONT.//	93410 142 220865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON, R. L. D		WELL #:	1X	RRCID -> 082549	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6326 - 6338	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264 3	4 9 N	151
01	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1028 3	14 9 N	155
02	1092 N	830	-0-	-262	-0-	824 3	6 9 N	168
03	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882 3	N	173
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 3	N	173

HENDERSON, R. L.		WELL #:	2X	RRCID -> 092434	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6370 - 6382	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 3	N	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-

SUNDOWN ENERGY LP HENDERSON, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 035686	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	147
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9 N	148
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	148
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	605 2	1 9 N	149
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688 2	1 9 N	150
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9 N	151

HENDERSON, R. L.		WELL #:	1	RRCID -> 053695	COMPL. DATE 09/24/1972	TOTAL DEPTH 7261	PERF. N/A	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	655 2	11 9 N	81
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683 2	9 9 N	89
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9 N	97
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	614 2	10 9 N	106
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	725 2	12 9 N	117
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	738 2	15 9 N	131

HENDERSON, R. L.		WELL #:	4	RRCID -> 081185	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6502 - 6629	
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1900 2	3 9 N	109
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078 2	6 9 N	114
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2243 2	4 9 N	118
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1957 2	4 9 N	122
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189 2	9 9 N	130
*04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400 2	7 9 N	136

VELREX (CANYON SAND) THOMAS OIL AND GAS INC. DUFF		//CONT.//	93410 142 852145	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 5516 - 5815		
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
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO			884572	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF. N/A		
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	476 2	N	-0-			-0-
03		589 N	476	-0-	-113	-0-	476 2	N	-0-			-0-
*04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"			93410 426 278757	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	2	RRCID ->	078413	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6310 - 6319		
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2	Y	-0-			48
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	2 2	Y	-0-			48
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5 2	Y	-0-			48
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5 2	Y	-0-			48

WILLIAMS "1157"		WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6305 - 6351		
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-

WILLIAMS "1203"		WELL #:	1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6377 - 6387		
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-			54
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-			54
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	112	52 2	Y	-0-			54
03	DLQ	G-10	61	-0-	61	173	61 2	Y	-0-			54
04	DLQ	G-10	59	-0-	59	232	59 2	Y	-0-			54

WILLIAMS "1157"		WELL #:	3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6371 - 6485		
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-			52
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9 N	3			55
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9 N	2			57
02		224 N	51	-0-	-173	-0-	45 2	6 9 N	5			62
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	311 2	8 9 N	7			69
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	251 2	34 9 N	31			100

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
MEADOR, T. C.				556547								
MEADOR, T. C.				WELL #: 9	RRCID -> 075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
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	
11	2820 X	2770	-0-	-50	-0-	36 1 11 9	2723 3	N	10		109	
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	36 1 11 9	3043 3	N	10		119	
01	DLQ G-10	2713	-0-	2713	2713	36 1 12 9	2665 3	N	11		130	
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	4811	36 1 10 9	2052 3	N	9		139	
03	DLQ G-10	3017	-0-	3017	7828	36 1	2981 3	N	-0-		139	
04	DLQ G-10	2782	-0-	2782	10610	36 1	2746 3	N	-0-		139	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554								
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	6354 - 6502	
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 2		N	-0-	1 5	17	
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	245 2		N	-0-		17	
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2		N	-0-		17	
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201 2		N	-0-		17	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		17	
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		17	
WILLIAMS, R. S. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091466	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013												
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6339 - 6493	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-	
TXP, INCORPORATED				875395								
MEADOR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6350 - 6743	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	442 2	23 9	N	21	1 8	49	
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	473 2	35 9	N	32		81	
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	422 2	34 9	N	31		112	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	426 2	24 9	N	22	1 8	133	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	487 2	29 9	N	26		159	
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	451 2	48 9	N	44	7 8	196	
MEADOR "A"				WELL #: 2	RRCID -> 207219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6449 - 6581	
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	586 2	39 9	Y	35		109	
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	571 2	58 9	Y	53		162	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	601 2	50 9	Y	45		207	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	579 2	46 9	Y	42	80 1	169	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	652 2	56 9	Y	51	1 8	219	
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	604 2	50 9	Y	45	81 1 1 8	182	

VELREX (CISCO 6260) TXP, INCORPORATED MEADOR "A"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 875395		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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
MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 6889	PERF. 6722	-		6736	
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-	
MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6532	-		6635	
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	N	-0-		-0-	
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIAMS, PEARL 1203		877099 WELL #: 1		RRCID -> 170153	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6436	-		6461	
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2	N	-0-		107	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		107	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		107	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		107	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		107	
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		107	
WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #: 3		RRCID -> 179200	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 6578	PERF. 6359	-		6521	
11	2400 N	948	-0-	-1452	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 2	N	-0-		-0-	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-	
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #: 2		RRCID -> 184163	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6434	-		6460	
11	1350 N	628	-0-	-722	-0-	626 2	2 9 N	2		185	
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2	N	-0-		185	
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	677 2	4 9 N	4		189	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592 2	3 9 N	3		192	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712 2	4 9 N	4		196	
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679 2	4 9 N	4		200	
VELREX (HENDERSON) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. ROACH "50"		93410 568 130432 WELL #: 6		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1 1	1484 3	Y	-0-	-0-	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1 1	1501 3	Y	-0-	-0-	
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1 1	1782 3	Y	-0-	-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1 1	1953 3	Y	-0-	-0-	
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1 1	1041 3	Y	-0-	-0-	
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1 1	1609 3	Y	-0-	-0-	

VELREX (HENDERSON) DISCOVERY OPERATING, INC. XRL.		//CONT.//	93410 568 220865	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	3	RRCID -> 136221	COMPL. DATE	10/11/1990	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6250	-	6264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	531	-0-	-69	-0-	511 3	20 9	Y	18		45
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	555 3	24 9	Y	22	46 1	21
01	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	595 3	28 9	Y	25	23 1	23
02	DLQ	G-10	481	-0-	481	1104	459 3	22 9	Y	20	23 1	20
03	DLQ	G-10	739	-0-	739	1843	713 3	26 9	Y	24	22 1	22
*04		2504 N	661	-0-	-1843	-0-	640 3	21 9	Y	19	23 1	18

HGN OPERATING I, LLC HENDERSON, R. L.			383323	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	10	RRCID -> 158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A		
11		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1051 3	12 9	N	11		204
12		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1120 3	15 9	N	14		218
01		1209 X	1077	-0-	-132	-0-	1065 3	12 9	N	11		229
02		1092 X	929	-0-	-163	-0-	916 3	13 9	N	12	172 1	69
03		1209 X	1101	-0-	-108	-0-	1083 3	18 9	N	16		85
04		1110 X	1044	-0-	-66	-0-	1025 3	19 9	N	17		102

UNIT PETROLEUM COMPANY CASE 57			877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	4	RRCID -> 170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469	-	6544
11		1650 X	797	-0-	-853	-0-	741 2	56 9	N	51		133
12		1705 X	656	-0-	-1049	-0-	656 2		N	-0-	29 1	104
01		1705 X	941	-0-	-764	-0-	887 2	54 9	N	49	121 1	32
02		756 X	576	-0-	-180	-0-	574 2	2 9	N	2		34
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	954 2	52 9	N	47		81
04		900 X	874	-0-	-26	-0-	849 2	25 9	N	23		104

VELREX (HENDERSON UPPER) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. HENDERSON, R. L. "60"			93410 710 130432	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	1	RRCID -> 135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065	-	6236
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1 1	429 3	N	-0-		92
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 1	423 3	N	-0-		92
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	1 1	394 3	N	-0-		92
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 1	397 3	N	-0-		92
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	1 1	451 3	N	-0-		92
*04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 3	N	-0-		92

DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	2	RRCID -> 159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499	-	6576
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	852 3	86 9	Y	78	211 1	31
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1005 3	90 9	Y	82		113
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1263 3	84 9	Y	76	133 1	56
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1148 3	57 9	Y	52		108
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1225 3	56 9	Y	51	136 1	23
*04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1296 3	51 9	Y	46		69

RUTH C			159752	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #:	1	RRCID -> 159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409	-	6667
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	480 3	13 9	N	12		56
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	723 3	28 9	N	25		81
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	596 3	20 9	N	18		99
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	556 3	33 9	N	30	1 8	128
03		744 N	366	-0-	-378	-0-	293 3	73 9	N	66	160 1	34
*04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	666 3	79 9	N	72		106

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.// 93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
FIFTY ONE		WELL #: 3		RRCID -> 181749		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566			
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	
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	572	3	6 9	N	5	13 1	15
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6 9	N	5		20
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	548	3	6 9	N	5	8 1	17
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	518	3	3 9	N	3		20
03	589 N	240	-0-	-349	-0-	237	3	3 9	N	3	8 1	15
04	540 N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3 9	N	3		18

ROACH B		WELL #: 4		RRCID -> 184169		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609			
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722			
DEAL 33		WELL #: A 3										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

PHILLIPS "1229"		WELL #: 1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833			
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2 9	Y	2		16
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9	Y	1		17
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1 9	Y	1	13 1	5
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2 9	Y	2		7
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2 9	Y	2		9
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2 9	Y	2		11

VELREX (WOLFCAMP)		93410 780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572										
LUX		WELL #: 1		RRCID -> 119089		COMPL. DATE 09/21/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544			
11	570 X	305	-0-	-265	-0-	302	2	3 9	N	3		58
12	589 X	452	-0-	-137	-0-	450	2	2 9	N	2		60
01	589 X	399	-0-	-190	-0-	393	2	6 9	N	5		65
02	532 X	299	-0-	-233	-0-	277	2	22 9	N	20		85
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6 9	N	5		90
*04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11 9	N	10		100

CASE		WELL #: 3		RRCID -> 141229		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545			
11	450 X	268	-0-	-182	-0-	264	2	4 9	N	4		42
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6 9	N	5		47
01	465 X	372	-0-	-93	-0-	369	2	3 9	N	3		50
02	420 X	266	-0-	-154	-0-	238	2	28 9	N	25		75
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6 9	N	5		80
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	424	2	6 9	N	5		85

VELREX, SW. (CANYON)			93416 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032									
DE LONG			WELL #: 1		RRCID -> 036272			COMPL. DATE 03/11/1965			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	EOM BALANCE

11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	91
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	91
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	91
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	91
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	91
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	91

DE LONG, A. B.			WELL #: 1 H		RRCID -> 039922			COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616	
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	79
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	79
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	2			N	79
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	350	161	2			N	79
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	506	156	2			N	79
*04		676 N	170	-0-	-506	-0-	170	2			N	79

HENDEYSON, PETER OIL CO.			377075									
CASE, J. I.			WELL #: 1 C		RRCID -> 037274			COMPL. DATE 10/05/1965			TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	43
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	47
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	2	Y	47
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	496	2	Y	48
03		558 N	384	-0-	-174	-0-	3	1	380	2	Y	49
04		510 N	378	-0-	-132	-0-	3	1	375	2	Y	49

CASE, J. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 038273			COMPL. DATE 02/17/1966			TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A	
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	41
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	46
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	46
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	47
03		465 N	318	-0-	-147	-0-	3	1	314	2	Y	48
04		450 N	361	-0-	-89	-0-	3	1	358	2	Y	48

THOMAS OIL AND GAS INC.			852145									
CASE, FRED			WELL #: 2		RRCID -> 100672			COMPL. DATE 07/09/1982			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528	
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	20
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	20
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	20
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	20
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	20
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
 CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

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
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

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
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-

TXP, INCORPORATED 875395
 MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

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
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1302 #	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1240 #	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1092 #	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1209 #	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 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
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 PLATEAU ENERGY, LLC 667911
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

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
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					191
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					191
01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					191
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					191
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					191
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER)		93977 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
TODD "P"		WELL #: 2		RRCID -> 101143		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 2323		PERF. 2112 - 2129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TODD ALPHA		WELL #: 1		RRCID -> 108855		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2165 - 2100		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TODD Z		WELL #: 1		RRCID -> 109035		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2410		PERF. 2037 - 2097		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TODD "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 111901		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 2381		PERF. 2049 - 2096		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TODD BETA		WELL #: 3		RRCID -> 116401		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2138 - 2194		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OMEGA, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 116408		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2078 - 2045		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TODD ZETA		WELL #: 1		RRCID -> 119608		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2268 - 2196		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

W. J. B. (CANYON)		94314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		630591										
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 047769		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6910		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	

11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-	

THOMSON, THAD A. ETAL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 053009		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 6514		PERF. N/A		
11	690 N	477	-0-	-213	-0-	477 2		N	-0-		102	
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-		102	
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635 2		N	-0-		102	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		102	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		102	
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		102	

THOMSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 097346		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5787 - 5818		
11	720 N	496	-0-	-224	-0-	496 2		N	-0-		88	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		88	
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2		N	-0-		88	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		88	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		88	
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		88	

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
LIN		WELL #: 1		RRCID -> 084348		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6755 - 6788		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		108	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		108	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		108	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		108	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		108	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		108	

LIN A		WELL #: 2		RRCID -> 085021		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6759 - 6817		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		20	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 3	2 9	N	2		22	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 3	10 9	N	9		31	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	N	3		34	
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	507 3	1 9	N	1		35	
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	526 3	1 9	N	1		36	

LIN C		WELL #: 1		RRCID -> 091035		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6731 - 6765		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3	1 9	N	1		44	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		44	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3		N	-0-		44	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		44	
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-		44	
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-		44	

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906	-	6936	
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
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			31
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543 3	4 9	N	4			35
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	548 3	1 9	N	1			36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9	N	2			38
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	507 3	2 9	N	2			40
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	526 3	2 9	N	2			42

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3		N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-			-0-

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			172
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			172
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	219 3	4 9	N	4			176
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	200 3	2 9	N	2			178
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			178
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9	N	3	2 8		179

LIN H		WELL #:		1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	412 3	31 9	N	28			78
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	488 3	19 9	N	17			95
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			95
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450 3	7 9	N	6			101
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	457 3	10 9	N	9			110
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	474 3	23 9	N	21			131

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899	-	7183	
WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978	
WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028	
WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921	
WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990	
WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	206	3	67 9	N	61	1 8	79
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	136	3	17 9	N	15		94
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	137	3	20 9	N	18		112
02	252 N	131	-0-	-121	-0-	125	3	6 9	N	5	1 8	116
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	127	3	11 9	N	10		126
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	132	3	12 9	N	11		137
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		22
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		22
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		22
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		22
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3		N	-0-		22
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	921	3	1 9	N	1		23
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643	3	10 9	N	9		162
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9 9	N	8		170
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	685	3	30 9	N	27	178 1	19
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2 9	N	2		21
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	634	3	4 9	N	4		25
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	658	3	3 9	N	3		28
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4 9	Y	4		19
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	678	3	11 9	Y	10		29
01	DLQ G-10	698	-0-	698	-0-	685	3	13 9	Y	12		41
02	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	625	3	6 9	Y	5	1 8	45
03	DLQ G-10	670	-0-	670	-0-	634	3	36 9	Y	33		78
*04	2664 N	665	-0-	-1999	-0-	658	3	7 9	Y	6	69 1	15
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	695	3	22 9	N	20		78
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	3	20 9	N	18		96
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	725	3	4 9	N	4		100
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	634	3	3 9	N	3		103
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	669	3	9 9	N	8		111
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	647	3	30 9	N	27		138
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7 9	Y	6		15
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	54	3	15 9	Y	14		29
01	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	55	3	20 9	Y	18		47
02	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	132	3	7 9	Y	6		53
03	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	237	3	54 9	Y	49		102
*04	299 N	62	-0-	-237	-0-	53	3	9 9	Y	8	103 1	7

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCCULLOCH					
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275											
CALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151236		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALKER, LARRY W.		892645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
WALKER, GILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 019042		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)		95215 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
WALBET, INC.		891734											
WARDLAW A		WELL #: 1		RRCID -> 069532		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON)		95495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659											
ARLEDGE		WELL #: 1016		RRCID -> 104062		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344					
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 168461		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330					
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4102		RRCID -> 168663		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352					
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//		95495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE RANCHES		WELL #: 1701		RRCID -> 169981	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4958	-		5977			
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	

11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-	-0-	
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-	-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-	-0-	
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
*04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-	

WEST BAY (HARKEY SAND)				96498 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER		
SMC OIL & GAS, INC.				789634									
ARROTT, GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 145922	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5354	-		5362			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
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	

WHITEHEAD (ELLENBURGER)				96929 190	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153687	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 9856	PERF. 9562	-		9684			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1SW		RRCID -> 210189	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8900	-		9200			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

WHITEHEAD (STRAWN)				96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 112683	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8214	-		8271			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 065892	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A						
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-	
12		899 N	878	-0-	-21	-0-	71	1	807	2	N	-0-	
01		930 N	916	-0-	-14	-0-	77	1	839	2	N	-0-	
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	2	N	-0-	
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	71	1	837	2	N	-0-	
04		900 N	878	-0-	-22	-0-	69	1	809	2	N	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-
01		899 N	622	-0-	-277	-0-	35	1	587	2	Y	-0-
02		812 N	495	-0-	-317	-0-	28	1	467	2	Y	-0-
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	29	1	464	2	Y	-0-
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	24	1	400	2	Y	-0-

RENPRO, BETTY FAYE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066602	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A
11		510 N	51	-0-	-459	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	2
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	1
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	4
03		682 N	632	-0-	-50	-0-	34	1	596	2	Y	3
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	3

MORRISS BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	067204	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #:		1	RRCID ->	067258	COMPL. DATE	07/10/1976	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	2	Y	-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	2	Y	-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067279	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8868 - 0
11		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	313	1	714	2	Y	-0-
12		1209 N	30	-0-	-1179	-0-	21	1	9	2	Y	-0-
01		1147 N	346	-0-	-801	-0-	58	1	288	2	Y	-0-
02		952 N	828	-0-	-124	-0-	144	1	684	2	Y	-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	335	1	917	2	Y	-0-
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	323	1	787	2	Y	-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		WELL #:		1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	N/A
11		1890 N	1837	-0-	-53	-0-	141	1	1696	2	N	-0-
12		1922 N	1782	-0-	-140	-0-	145	1	1637	2	N	-0-
01		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	156	1	1709	2	N	-0-
02		1708 N	1699	-0-	-9	-0-	134	1	1565	2	N	-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1751	2	N	-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	141	1	1659	2	N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A													
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	EOM BALANCE

11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	-0-	-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	Y	-0-	-0-
01		1860 N	1694	-0-	-166	-0-	95	1	1599	2	Y	-0-	-0-
02		1652 N	1375	-0-	-277	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-	-0-
03		1860 N	975	-0-	-885	-0-	58	1	917	2	Y	-0-	-0-
04		1650 N	1119	-0-	-531	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A													

11		270 N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-
02		252 N	49	-0-	-203	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
04		150 N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A													

11		870 N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	Y	-0-	-0-
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	Y	-0-	-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	-0-	-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	53	1	842	2	Y	-0-	-0-
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	49	1	820	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A													

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A													

11		270 N	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	2	Y	-0-	-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	2	Y	-0-	-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-	-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-	-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	24	1	208	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A													

11		990 N	871	-0-	-119	-0-	80	1	788	2	Y	3	3 8 -0-
							3						
12		992 N	846	-0-	-146	-0-	77	1	769	2	Y	-0-	-0-
01		961 N	760	-0-	-201	-0-	70	1	690	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	48	1	453	2	Y	-0-	-0-
03		837 N	828	-0-	-9	-0-	81	1	747	2	Y	-0-	-0-
*04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	4	4 8 -0-
							4						
							9						

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 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	AMT	CODE	BALANCE

11		300 N	252	-0-	-48	-0-	14 1	238 2	Y	-0-		-0-	
12		310 N	97	-0-	-213	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-	
01		310 N	85	-0-	-225	-0-	5 1	80 2	Y	-0-		-0-	
02		224 N	64	-0-	-160	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-	
*04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	Y	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A													
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	897 2	Y	-0-		-0-	
12		961 N	920	-0-	-41	-0-	49 1	871 2	Y	-0-		-0-	
01		1023 N	896	-0-	-127	-0-	50 1	846 2	Y	-0-		-0-	
02		896 N	779	-0-	-117	-0-	45 1	734 2	Y	-0-		-0-	
03		930 N	850	-0-	-80	-0-	50 1	800 2	Y	-0-		-0-	
04		870 N	818	-0-	-52	-0-	46 1	772 2	Y	-0-		-0-	

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A													
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	121 1	1461 2	N	-0-		-0-	
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	99 1	1115 2	N	-0-		-0-	
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	73 1	796 2	N	-0-		-0-	
02		1484 N	915	-0-	-569	-0-	72 1	843 2	N	-0-		-0-	
03		1209 N	776	-0-	-433	-0-	61 1	715 2	N	-0-		-0-	
*04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	78 1	923 2	N	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584													
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	29 1	503 2	Y	-0-		-0-	
12		620 N	557	-0-	-63	-0-	30 1	527 2	Y	-0-		-0-	
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	30 1	512 2	Y	-0-		-0-	
02		504 N	474	-0-	-30	-0-	27 1	447 2	Y	-0-		-0-	
03		558 N	506	-0-	-52	-0-	30 1	476 2	Y	-0-		-0-	
04		510 N	485	-0-	-25	-0-	27 1	458 2	Y	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780													
11		1080 N	883	-0-	-197	-0-	48 1	835 2	Y	-0-		-0-	
12		1085 N	888	-0-	-197	-0-	48 1	840 2	Y	-0-		-0-	
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	53 1	888 2	Y	-0-		-0-	
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	48 1	793 2	Y	-0-		-0-	
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	54 1	857 2	Y	-0-		-0-	
*04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	51 1	865 2	Y	-0-		-0-	

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781													
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	N	-0-		-0-	
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	11 1	125 2	N	-0-		-0-	
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	11 1	120 2	N	-0-		-0-	
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	9 1	109 2	N	-0-		-0-	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-		-0-	
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554															
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

11		870 N	821	-0-	-49	-0-	63	1	758	2	N	-0-			-0-
12		899 N	661	-0-	-238	-0-	54	1	607	2	N	-0-			-0-
01		868 N	469	-0-	-399	-0-	39	1	430	2	N	-0-			-0-
02		756 N	483	-0-	-273	-0-	38	1	445	2	N	-0-			-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-			-0-
*04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	813	2	N	-0-			-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074															
11		570 N	485	-0-	-85	-0-	148	1	337	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	172	-0-	-386	-0-	119	1	53	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	155	-0-	-434	-0-	26	1	129	2	Y	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	172	1	470	2	Y	-0-			-0-
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	158	1	386	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709															
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	202	-0-	-108	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
01		372 N	145	-0-	-227	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577															
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	402	-0-	-156	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
01		496 N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	2	Y	-0-			-0-
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755															
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	2	N	-0-			-0-
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	48	1	538	2	N	-0-			-0-
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	51	1	563	2	N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-			-0-
*04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	76	-0-	-254	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770															
11		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	152	1	1825	2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	160	1	1808	2	N	-0-			-0-
01		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	171	1	1870	2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1841	-0-	-7	-0-	145	1	1696	2	N	-0-			-0-
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1945	-0-	-35	-0-	152	1	1793	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
NOBLES RANCH "A"		WELL #:		71	RRCID ->	118135	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	8564	-	8965
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
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	25 1	434 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	458	-0-	-69	-0-	25 1	433 2	Y	-0-				-0-
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	27 1	448 2	Y	-0-				-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	Y	-0-				-0-
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	27 1	434 2	Y	-0-				-0-
04		450 N	449	-0-	-1	-0-	25 1	424 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #:		100	RRCID ->	118522	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8090	-	8098
11		600 N	565	-0-	-35	-0-	31 1	534 2	Y	-0-				-0-
12		589 N	587	-0-	-2	-0-	32 1	555 2	Y	-0-				-0-
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	32 1	546 2	Y	-0-				-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	30 1	487 2	Y	-0-				-0-
03		589 N	556	-0-	-33	-0-	33 1	523 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	547	-0-	-23	-0-	31 1	516 2	Y	-0-				-0-

NOBLES RANCH "B"		WELL #:		76	RRCID ->	118583	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8740	-	9072
11		870 N	829	-0-	-41	-0-	45 1	784 2	Y	-0-				-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	51 1	903 2	Y	-0-				-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	58 1	973 2	Y	-0-				-0-
02		784 N	748	-0-	-36	-0-	43 1	705 2	Y	-0-				-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	48 1	769 2	Y	-0-				-0-
04		870 N	811	-0-	-59	-0-	45 1	766 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #:		77	RRCID ->	118584	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8528	-	8888
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	16 1	273 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	16 1	285 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	17 1	281 2	Y	-0-				-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	15 1	246 2	Y	-0-				-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	17 1	264 2	Y	-0-				-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	15 1	258 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #:		102	RRCID ->	119090	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8569	-	8940
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-				-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-				-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-				-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-				-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #:		101	RRCID ->	119091	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	8575	-	8898
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	218 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	231 2	Y	-0-				-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	14 1	231 2	Y	-0-				-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	12 1	203 2	Y	-0-				-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	14 1	219 2	Y	-0-				-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	13 1	216 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "J"		WELL #:		117	RRCID ->	119609	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8582	-	9030
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965														
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
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	31	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	34	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	31	1	527	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011														
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406														
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	756	-0-	-236	-0-	42	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818														
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	43	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	44	1	783	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	48	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	44	1	736	2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982														
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778														
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	51	1	611	2	N	-0-			-0-
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	52	1	592	2	N	-0-			-0-
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	54	1	591	2	N	-0-			-0-
02	616 N	559	-0-	-57	-0-	44	1	515	2	N	-0-			-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	47	1	556	2	N	-0-			-0-
04	630 N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992														
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	2	N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MCMULLEN "D"		WELL #:		111	RRCID ->	123974	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8473 -	8709	
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
11		690 N	615	-0-	-75	-0-	47 1	568 2	N	-0-				-0-
12		713 N	606	-0-	-107	-0-	49 1	557 2	N	-0-				-0-
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	53 1	577 2	N	-0-				-0-
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	43 1	504 2	N	-0-				-0-
03		620 N	540	-0-	-80	-0-	42 1	498 2	N	-0-				-0-
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	47 1	556 2	N	-0-				-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #:		138	RRCID ->	124070	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9317	PERF.	8733 -	8897	
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	25 1	303 2	N	-0-				-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	27 1	300 2	N	-0-				-0-
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	28 1	311 2	N	-0-				-0-
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	24 1	279 2	N	-0-				-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	26 1	307 2	N	-0-				-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	25 1	297 2	N	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	124071	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	8615 -	8805	
11		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	176 1	2119 2	N	-0-				-0-
12		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	188 1	2128 2	N	-0-				-0-
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	205 1	2248 2	N	-0-				-0-
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	170 1	1989 2	N	-0-				-0-
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	188 1	2204 2	N	-0-				-0-
04		2370 N	2277	-0-	-93	-0-	178 1	2099 2	N	-0-				-0-

BROWN RANCH "A"		WELL #:		139	RRCID ->	124556	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8830 -	9086	
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	38 1	661 2	Y	-0-				-0-
12		744 N	732	-0-	-12	-0-	39 1	693 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	731	-0-	-13	-0-	41 1	690 2	Y	-0-				-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	616 2	Y	-0-				-0-
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	42 1	671 2	Y	-0-				-0-
04		720 N	686	-0-	-34	-0-	38 1	648 2	Y	-0-				-0-

MCMULLEN "E"		WELL #:		137	RRCID ->	124722	COMPL. DATE	06/22/1987	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8418 -	8628	
11		930 N	920	-0-	-10	-0-	71 1	849 2	Y	-0-				-0-
12		961 N	911	-0-	-50	-0-	74 1	837 2	Y	-0-				-0-
01		961 N	930	-0-	-31	-0-	78 1	852 2	Y	-0-				-0-
02		868 N	842	-0-	-26	-0-	66 1	776 2	Y	-0-				-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	73 1	853 2	Y	-0-				-0-
*04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	71 1	835 2	Y	-0-				-0-

BEASLEY "B"		WELL #:		109	RRCID ->	124723	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8781 -	9005	
11		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	116 1	1397 2	N	-0-				-0-
12		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	122 1	1376 2	N	-0-				-0-
01		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	129 1	1419 2	N	-0-				-0-
02		1400 N	1396	-0-	-4	-0-	110 1	1286 2	N	-0-				-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	119 1	1396 2	N	-0-				-0-
04		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	114 1	1343 2	N	-0-				-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #:		121	RRCID ->	125005	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8563 -	9067	
11		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	88 1	1525 2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	91 1	1607 2	Y	-0-				-0-
01		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	94 1	1589 2	Y	-0-				-0-
02		1512 N	1501	-0-	-11	-0-	86 1	1415 2	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1634	-0-	-71	-0-	97 1	1537 2	Y	-0-				-0-
04		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	90 1	1509 2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALFORD "B"		WELL #:		110	RRCID ->	125082	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8580 - 8781
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	
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	68	1	818	2	N	-0-	-0-
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	73	1	820	2	N	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	N	-0-	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	N	-0-	-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	70	1	819	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "F"		WELL #:		145	RRCID ->	125152	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	8591 - 8746
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	26	1	295	2	N	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	2	N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	2	N	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-	-0-

BEASLEY "D"		WELL #:		151	RRCID ->	125310	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	8928 - 9370
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-	-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	N	-0-	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	2	N	-0-	-0-

BROWN RANCH "B"		WELL #:		146	RRCID ->	125543	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8753 - 9167
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	41	1	710	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	636	-0-	-201	-0-	34	1	602	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	42	1	705	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	35	1	567	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	487	-0-	-164	-0-	29	1	458	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	419	-0-	-301	-0-	23	1	396	2	Y	-0-	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #:		147	RRCID ->	125658	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	8751 - 9344
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	28	1	472	2	Y	-0-	-0-

ALFORD "D"		WELL #:		157	RRCID ->	125659	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8672 - 8838
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	2	N	-0-	-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	41	1	460	2	N	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	44	1	478	2	N	-0-	-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	37	1	437	2	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-	-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	40	1	467	2	N	-0-	-0-

MORRIS BROS. RANCH "M"		WELL #:		148	RRCID ->	126286	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	8621 - 9250
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	49	1	828	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	46	1	755	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	51	1	813	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	46	1	771	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ALFORD "C"		WELL #:		149	RRCID ->	126287	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8727 - 9012		
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
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	N	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	21 1	240 2	N	-0-				-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	23 1	253 2	N	-0-				-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	19 1	225 2	N	-0-				-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	N	-0-				-0-
*04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	N	-0-				-0-

ALFORD "E"		WELL #:		161	RRCID ->	126464	COMPL. DATE	01/25/1988	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8876 - 9087		
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	55 1	657 2	N	-0-				-0-
12		837 N	826	-0-	-11	-0-	67 1	759 2	N	-0-				-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	60 1	702 2	N	-0-				-0-
03		837 N	419	-0-	-418	-0-	33 1	386 2	N	-0-				-0-
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	36 1	418 2	N	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #:		162	RRCID ->	127250	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	8808 - 9141		
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-				-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-				-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-				-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2	Y	-0-				-0-

ALFORD RANCH "F"		WELL #:		164	RRCID ->	128334	COMPL. DATE	07/17/1988	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9015 - 9524		
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	16 1	190 2	N	-0-				-0-
12		217 N	116	-0-	-101	-0-	9 1	107 2	N	-0-				-0-
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	9 1	101 2	N	-0-				-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	N	-0-				-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 2	N	-0-				-0-
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 2	N	-0-				-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #:		169	RRCID ->	128364	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9021 - 9401		
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	137 1	1649 2	N	-0-				-0-
12		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	136 1	1537 2	N	-0-				-0-
01		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	148 1	1623 2	N	-0-				-0-
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	123 1	1441 2	N	-0-				-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	138 1	1616 2	N	-0-				-0-
04		1710 N	1695	-0-	-15	-0-	133 1	1562 2	N	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #:		126	RRCID ->	128802	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8467 - 8858		
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	12 1	205 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	12 1	208 2	Y	-0-				-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-				-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-				-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	Y	-0-				-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	12 1	194 2	Y	-0-				-0-

SUDDERTH "B"		WELL #:		72	RRCID ->	129270	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9049 - 9379		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

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
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

11	480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	27	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

11	1590 N	1351	-0-	-239	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	69	1	1133	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

11	810 N	637	-0-	-173	-0-	59	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-
						3	9						
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	3	-0-	-585	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	3	-0-	-834	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764															
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
11		4320 X	3532	-0-	-788	-0-	271	1	3261	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3513	-0-	-517	-0-	285	1	3228	2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3504	-0-	-526	-0-	293	1	3211	2	N	-0-			-0-
02		3416 X	3159	-0-	-257	-0-	249	1	2910	2	N	-0-			-0-
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	315	1	3695	2	N	-0-			-0-
*04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	282	1	3324	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760															
11		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	105	1	1270	2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	111	1	1251	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	118	1	1296	2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	N	-0-			-0-
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	106	1	1247	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678															
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	-0-			-0-
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-			-0-
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	32	1	526	2	N	-0-			-0-
03		651 N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	N	-0-			-0-
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764															
11		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	128	1	1541	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	136	1	1542	2	N	-0-			-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	-0-			-0-
02		1568 N	1558	-0-	-10	-0-	123	1	1435	2	N	-0-			-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1624	-0-	-86	-0-	127	1	1497	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670															
11		3000 N	3574	-0-	574	574	274	1	3300	2	N	-0-			-0-
12		2798 N	2224	-0-	-574	-0-	181	1	2043	2	N	-0-			-0-
01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1794	2	N	-0-			-0-
02		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-			-0-
03		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	N	-0-			-0-
*04		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	125	1	1470	2	N	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892															
11		1470 N	1409	-0-	-61	-0-	108	1	1301	2	N	-0-			-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1325	-0-	-287	-0-	111	1	1214	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1165	-0-	-151	-0-	92	1	1073	2	N	-0-			-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-			-0-
*04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	110	1	1297	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044								
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
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	2	N	-0-				-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	N	-0-				-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699								
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	N	-0-				-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-				-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	45	1	498	2	N	-0-				-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	38	1	449	2	N	-0-				-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	2	N	-0-				-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	41	1	484	2	N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864								
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	98	1	1706	2	N	-0-				-0-
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	96	1	1685	2	N	-0-				-0-
01	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	95	1	1608	2	N	-0-				-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	90	1	1472	2	N	-0-				-0-
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	102	1	1613	2	N	-0-				-0-
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	91	1	1540	2	N	-0-				-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780								
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	80	1	960	2	N	-0-				-0-
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	81	1	918	2	N	-0-				-0-
01	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	84	1	920	2	N	-0-				-0-
02	1148	X	879	-0-	-269	-0-	69	1	810	2	N	-0-				-0-
03	1116	X	902	-0-	-214	-0-	71	1	831	2	N	-0-				-0-
04	1050	X	774	-0-	-276	-0-	61	1	713	2	N	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 8902		RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802								
11	1620	N	1201	-0-	-419	-0-	92	1	1109	2	N	-0-				-0-
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	105	1	1184	2	N	-0-				-0-
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	101	1	1106	2	N	-0-				-0-
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	87	1	1014	2	N	-0-				-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	96	1	1132	2	N	-0-				-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	2	N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 3		RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485								
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	62	1	1074	2	N	-0-				-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	66	1	1154	2	N	-0-				-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	-0-				-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	61	1	999	2	N	-0-				-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	68	1	1085	2	N	-0-				-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	63	1	1055	2	N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590								
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	27	1	475	2	N	-0-				-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	2	N	-0-				-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-				-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-				-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	N	-0-				-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 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

11	660 N	608	-0-	-52	-0-	56	1	552	2	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	59	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-			-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720														
11	3870 X	3552	-0-	-318	-0-	193	1	3356	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
12	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	201	1	3538	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3937 X	3583	-0-	-354	-0-	201	1	3382	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	3359	-0-	-197	-0-	193	1	3165	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3937 X	2813	-0-	-1124	-0-	167	1	2646	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3501	-0-	-129	-0-	196	1	3301	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560														
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	48	1	854	2	N	-0-			-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	2	N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	-0-			-0-
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-			-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	48	1	813	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272														
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	44	1	760	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	47	1	787	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986																	
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	97	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	121	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	105	1	911	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048																	
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	83	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062										
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290										
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	-0-
02	644 N	280	-0-	-364	-0-	16	1	264	2	-0-
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	24	1	383	2	-0-
04	690 N	489	-0-	-201	-0-	27	1	462	2	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246										
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	-0-
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	-0-
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764										
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	20	1	168	2	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128															
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264															
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	2	Y	-0-			-0-
12		527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-			-0-
01		527 N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-			-0-
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970																	
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698												
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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					-0-		

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600												
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					4
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					4
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					4
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					4
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	N	-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	2	N	-0-					-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-					-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	37	1	64	2	N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8467 - 8602	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		1020 N	962	-0-	-58	-0-	313 1	649 2	N	-0-			-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	360 1	611 2	N	-0-			-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	313 1	655 2	N	-0-			-0-
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	333 1	564 2	N	-0-			-0-
*03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	349 1	614 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH -A-		WELL #:		2205	RRCID ->	271265	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A	
11		SHUT IN	369	-0-	369	14952	120 1	249 2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	421	-0-	421	15373	156 1	265 2	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	251	-0-	251	15624	77 1	174 2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	305	-0-	305	15929	113 1	192 2	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	297	-0-	297	16226	108 1	189 2	N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	16226			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8302 - 8943	
NICKS, GERALD				3									
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	368 1	1887 3	N	-0-			-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	364 1	1576 3	N	-0-			-0-
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	369 1	1995 3	N	-0-			-0-
*04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	374 1	1940 3	N	-0-			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY		WELL #:		503975	RRCID ->	070766	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	N/A	
ALDWELL "22"				5									
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2	Y	-0-			-0-
*04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL "22"		WELL #:		6	RRCID ->	073589	COMPL. DATE	10/12/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ALDWELL "22"		WELL #:		7	RRCID ->	085232	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8554 - 8974	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		503975								
ALDWELL "22"		WELL #:		8	RRCID ->	085656	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	9274	PERF. 8406 - 8710	
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
11		210 N	77	-0-	-133	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-		-0-
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
GLASSCOCK, T. E.				1	RRCID ->	018653	COMPL. DATE	03/15/1962	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 8680 - 8684	
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-

HILL, WESS				WELL #:	1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-		-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	191 2		N	-0-		-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS				WELL #:	2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923 2		N	-0-		-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS				WELL #:	5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970 2		N	-0-		-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8688 - 8808
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-

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, T.E.		//CONT.// //CONT.//	96929 600 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
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

HILL, WESS		WELL #:	6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8496 - 8770
11	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	1617	2	N	-0-
12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2	N	-0-
01	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2	N	-0-
02	1512 N	1366	-0-	-146	-0-	1366	2	N	-0-
03	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2	N	-0-
04	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2	N	-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:	4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8828 - 8944
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2	N	-0-
12	651 N	370	-0-	-281	-0-	370	2	N	-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	304	2	N	-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-

HILL, WESS		WELL #:	8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940 PERF. 7081 - 8473
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2	N	-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2	N	-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	2	N	-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-

HILL, WESS		WELL #:	9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114 PERF. 8213 - 8792
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-
01	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2	N	-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-

HILL, WESS		WELL #:	10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 8290 - 8656
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2	N	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2	N	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2	N	-0-

HILL, WESS		WELL #:	11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8430 - 8444
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2	N	-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2	N	-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	732	2	N	-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2	N	-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2	N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, WESS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
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	EOM BALANCE
HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546				
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618				
11	2820 X	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
02	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
03	2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
04	2790 N	2431	-0-	-359	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294				
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-			-0-
02	924 N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8545 - 8552				
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8402 - 8870				
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1245	-0-	-71	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 207540		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8547 - 8996				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				855610							
GRANGER BLUFF				WELL #: 1101	RRCID -> 174175	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557	- 8639	
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
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	967	-0-	-69	-0-	967 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF "A"				WELL #: 4201	RRCID -> 175422	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556	- 8616
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GRANGER BLUFF "A"				WELL #: 4202	RRCID -> 177685	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 8739	- 8825
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	553 2	N	-0-		-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF				WELL #: 1102	RRCID -> 180217	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8644	- 8700
11	2100 N	2001	-0-	-99	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
02	1876 N	1669	-0-	-207	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
*04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)				96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862						
WHITE, RUTH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 095109	COMPL. DATE 05/16/1981	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 4820	- 4850
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		17
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		17
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		17
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		17
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

INGHAM "A"				WELL #: 1	RRCID -> 095950	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 4932	- 4985
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		65
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		65
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		65
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		65
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
O'DELL, MITCHELL 618480												
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811												
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

11		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787												
11		690 X	179	-0-	-511 B	-0-	168 2	11 9	Y	10		98
12		1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	1155 2	17 9	Y	15		113
01		713 X	621	-0-	-92 B	-0-	604 2	17 9	Y	15		128
02		588 X	587	-0-	-1 B	-0-	576 2	11 9	Y	10		138
03		1178 X	786	-0-	-392 B	-0-	775 2	11 9	Y	10		148
04		1140 X	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			Y	NO RPT		148

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833												
11		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	51	-0-	-33 B	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
*03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD												
FLAG ENERGY, LLC 271582												
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE												
DRENNAN OIL L.L.C. 228108												
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592												
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	708 3	4 9	N	4		124
12		744 N	739	-0-	-5	-0-	725 3	14 9	N	13		137
01		744 N	730	-0-	-14	-0-	721 3	9 9	N	8		145
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	651 3	37 9	N	34		179
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	709 3	23 9	N	21	163 1	37
*04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	699 3	33 9	N	30		67

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
APACHE CORPORATION 027200												
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283												
11		6240 X	5884	-0-	-356	-0-	5884 3		Y	-0-		-0-
12		6448 X	5532	-0-	-916	-0-	5532 3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	5449	-0-	5449	5449	5449 3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	5330	-0-	5330	10779	5330 3		Y	-0-		-0-
03		T. A.	5137	-0-	5137	15916	5137 3		Y	-0-		-0-
04		T. A.	5087	-0-	5087	21003	5087 3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	2760 X	2269	-0-	-491	-0-	2246 3	23 9	Y	21	20 1	1
12	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2438 3	13 9	Y	12	13 1	-0-
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2829 3	59 9	Y	54	53 1	-1
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3355 3	103 9	Y	94	93 1	2
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3712 3	41 9	Y	37	38 1	1
*04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		Y	-0-	1 1	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270			
11	5490 X	1413	-0-	-4077	-0-	1413 3		Y	-0-		-0-
12	5766 X	2761	-0-	-3005	-0-	2715 3	46 9	Y	42	41 1	1
01	5766 X	4972	-0-	-794	-0-	4855 3	117 9	Y	106	105 1	2
02	4872 X	4295	-0-	-577	-0-	4222 3	73 9	Y	66	67 1	1
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4397 3	72 9	Y	65	65 1	1
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5123 3	50 9	Y	45	44 1	2

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0			
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3870 3	55 9	Y	50	48 1	3
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5462 3	84 9	Y	76	77 1	2
01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6656 3	91 9	Y	83	83 1	2
02	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6184 3	79 9	Y	72	72 1	2
03	5270 X	4743	-0-	-527	-0-	4726 3	17 9	Y	15	17 1	-0-
04	6540 X	5393	-0-	-1147	-0-	5373 3	20 9	Y	18	17 1	1

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231			
11	5310 X	5085	-0-	-225	-0-	5085 3		Y	-0-		-0-
12	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	4782 3		Y	-0-		-0-
01	5487 X	4710	-0-	-777	-0-	4710 3		Y	-0-		-0-
02	4956 X	4672	-0-	-284	-0-	4672 3		Y	-0-		-0-
03	5487 X	4826	-0-	-661	-0-	4826 3		Y	-0-		-0-
04	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330			
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 3		Y	-0-		-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 3		Y	-0-		-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3		Y	-0-		-0-
02	4368 X	3823	-0-	-545	-0-	3823 3		Y	-0-		-0-
03	4836 X	4135	-0-	-701	-0-	4135 3		Y	-0-		-0-
*04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4811 3	28 9	Y	25	24 1	1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310			
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7164 3	62 9	Y	56	54 1	3
12	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9075 3	84 9	Y	76	77 1	2
01	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8077 3	101 9	Y	92	92 1	2
02	6748 X	5842	-0-	-906	-0-	5790 3	52 9	Y	47	48 1	1
03	8680 X	5468	-0-	-3212	-0-	5432 3	36 9	Y	33	33 1	1
04	8850 X	5324	-0-	-3526	-0-	5290 3	34 9	Y	31	31 1	1

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410			
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711 3	28 9	Y	25	25 1	1
12	4712 X	4216	-0-	-496	-0-	4216 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		Y	-0-		-0-
02	4368 X	3966	-0-	-402	-0-	3966 3		Y	-0-		-0-
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3		Y	-0-		-0-
*04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269		
M	O	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
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	Y	-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700 3	Y	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	Y	-0-		-0-
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1431 3	Y	22	21 1	1

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326		
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2218 3	Y	16	15 1	1
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2388 3	Y	32	32 1	1
01	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	2100 X	592	-0-	-1508	-0-	592 3	Y	-0-		-0-
03	2418 X	896	-0-	-1522	-0-	896 3	Y	-0-		-0-
04	2340 X	770	-0-	-1570	-0-	770 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A		
11	2880 X	2330	-0-	-550	-0-	2206 3	Y	113	108 1	6
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2805 3	Y	125	121 1	4
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2860 3	Y	114	109 1	2
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2746 3	Y	82	82 1	2
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3797 3	Y	65	66 1	1
*04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4894 3	Y	57	55 1	3

MCELROY RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 044985		COMPL. DATE 10/12/1968		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A		
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	337	-0-	337	-0-	337 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	359	-0-	359	-0-	359 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	429	-0-	429	-0-	1125 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	389	-0-	389	-0-	1514 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325		
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4008 3	Y	12	11 1	1
12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4936 3	Y	43	32 1	1
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4520 3	Y	31	31 1	1
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4129 3	Y	43	32 1	1
03	4712 X	3822	-0-	-890	-0-	3805 3	Y	15	15 1	-0-
04	4830 X	4449	-0-	-381	-0-	4434 3	Y	14	13 1	1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300		
11	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8048 3	Y	75	68 1	4
12	7285 X	6004	-0-	-1281	-0-	5958 3	Y	42	39 1	1
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6266 3	Y	76	51 1	1
02	7588 X	5820	-0-	-1768	-0-	5739 3	Y	74	73 1	2
03	8401 X	5126	-0-	-3275	-0-	5046 3	Y	73	74 1	1
04	8130 X	4726	-0-	-3404	-0-	4656 3	Y	64	62 1	3

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409		
11	4710 X	3854	-0-	-856	-0-	3730 3	Y	113	110 1	6
12	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	4143 3	Y	89	92 1	3
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4217 3	Y	25	27 1	1
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3887 3	Y	13	14 1	-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4376 3	Y	29	28 1	1
04	4110 X	3806	-0-	-304	-0-	3796 3	Y	9	10 1	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	4620	X	3510	-0-	-1110	-0-	3460 3	50 9	Y	45	44 1	2
12	4681	X	2896	-0-	-1785	-0-	2823 3	73 9	Y	66	66 1	2
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3611 3	67 9	Y	61	62 1	1
02	3276	X	2479	-0-	-797	-0-	2432 3	47 9	Y	43	43 1	1
03	3627	X	2041	-0-	-1586	-0-	2005 3	36 9	Y	33	33 1	1
04	3570	X	2422	-0-	-1148	-0-	2360 3	62 9	Y	56	54 1	3

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445				
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	2390 3	119 9	Y	108	103 1	6
12	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2604 3	48 9	Y	44	49 1	1
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	1 1	-0-
02	2352	X	1843	-0-	-509	-0-	1842 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1966 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2268 3	9 9	Y	8	8 1	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750				
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3110 3	42 9	Y	38	37 1	2
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2840 3	11 9	Y	10	12 1	-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2764 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3047 3	35 9	Y	32	31 1	1
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2659 3	10 9	Y	9	10 1	-0-
04	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	2342 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
11	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3110 3	165 9	Y	150	144 1	8
12	3689	X	1942	-0-	-1747	-0-	1886 3	56 9	Y	51	57 1	2
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1237 3	12 9	Y	11	13 1	-0-
02	3052	X	2551	-0-	-501	-0-	2410 3	141 9	Y	128	125 1	3
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4322 3	164 9	Y	149	149 1	3
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3542 3	45 9	Y	41	42 1	2

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480				
11	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	2681 3	59 9	Y	54	53 1	3
12	4309	X	2111	-0-	-2198	-0-	2090 3	21 9	Y	19	21 1	1
01	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	2984 3	70 9	Y	64	64 1	1
02	3304	X	2517	-0-	-787	-0-	2517 3		Y	-0-	1 1	-0-
03	2976	X	2035	-0-	-941	-0-	2035 3		Y	-0-		-0-
04	2970	X	1935	-0-	-1035	-0-	1924 3	11 9	Y	10	10 1	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564				
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2016 3	42 9	Y	38	37 1	2
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2403 3	62 9	Y	56	56 1	2
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1891 3	69 9	Y	63	64 1	1
02	1932	N	1175	-0-	-757	-0-	1175 3		Y	-0-	1 1	-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186 3		Y	-0-		-0-
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575			
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
11	6600 X	5416	-0-	-1184	-0-	5416	3	Y	-0-		-0-
12	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	3	Y	-0-		-0-
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3	Y	-0-		-0-
02	3836 X	3721	-0-	-115	-0-	3721	3	Y	-0-		-0-
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3	Y	-0-		-0-
*04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610					
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	271	3	78 9	Y	71	62 1	6 8	3
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2045	3	132 9	Y	120	119 1		4
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2252	3	66 9	Y	60	63 1		1
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6 9	Y	5	6 1		-0-
03	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3		Y	-0-			-0-
04	1410 N	534	-0-	-876	-0-	534	3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390					
11	4680 X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	3		Y	-0-	1 1		-0-
12	4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3805	3	8 9	Y	7	7 1		-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3465	3	34 9	Y	31	30 1		1
02	3808 X	3246	-0-	-562	-0-	3211	3	35 9	Y	32	32 1		1
03	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	3630	3	19 9	Y	17	18 1		-0-
*04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 11 T		RRCID -> 177876		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872					
11	6210 X	6140	-0-	-70	-0-	6098	3	42 9	Y	38	37 1		2
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7140	3	59 9	Y	54	54 1		2
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5798	3	42 9	Y	38	39 1		1
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5787	3	47 9	Y	43	43 1		1
03	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9931	3	108 9	Y	98	97 1		2
*04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7653	3	50 9	Y	45	45 1		2

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150					
11	1890 X	1833	-0-	-57	-0-	1831	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
12	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	1925	3		Y	-0-			-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3807	-0-	707	-0-	3807	3		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	5727	-0-	2727	-0-	3434	3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557					
11	5430 X	1864	-0-	-3566	-0-	1847	3	17 9	Y	15	15 1		1
12	4185 X	1270	-0-	-2915	-0-	1270	3		Y	-0-	1 1		-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3		Y	-0-			-0-
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4254	3	29 9	Y	26	25 1		1
03	4588 X	3786	-0-	-802	-0-	3786	3		Y	-0-	1 1		-0-
04	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450				
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	
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	3	29	9	Y	26	25 1	1
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	23	23 1	1
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-	1 1	-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-		-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	Y	14	14 1	-0-
*04	3000 N	3650	-0-	650	650	3615	3	35	9	Y	32	31 1	1

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651				
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3721	3	75	9	Y	68	67 1	4
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3931	3	28	9	Y	25	28 1	1
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3208	3	70	9	Y	64	64 1	1
02	3556 X	3554	-0-	-2	-0-	3452	3	102	9	Y	93	92 1	2
03	3937 X	3344	-0-	-593	-0-	3274	3	70	9	Y	64	65 1	1
04	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	3530	3	124	9	Y	113	109 1	5

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508				
11	4050 X	1239	-0-	-2811	-0-	1239	3			Y	-0-		-0-
12	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	910	3			Y	-0-		-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1465	3	29	9	Y	26	25 1	1
02	1148 X	963	-0-	-185	-0-	954	3	9	9	Y	8	9 1	-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-		-0-
04	1440 N	302	-0-	-1138	-0-	302	3			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650				
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-		-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618	3	12	9	Y	11	11 1	-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	3	18	9	Y	16	16 1	-0-
02	2240 X	1582	-0-	-658	-0-	1582	3			Y	-0-		-0-
03	3627 X	1068	-0-	-2559	-0-	1068	3			Y	-0-		-0-
04	3510 X	1931	-0-	-1579	-0-	1931	3			Y	-0-		-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507				
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4465	3	30	9	Y	27	26 1	1
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5077	3	69	9	Y	63	62 1	2
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	3	37	9	Y	34	35 1	1
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4300	3	65	9	Y	59	59 1	1
03	4867 X	4481	-0-	-386	-0-	4409	3	72	9	Y	65	65 1	1
04	4980 X	4791	-0-	-189	-0-	4719	3	72	9	Y	65	63 1	3

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678				
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1191	3	112	9	Y	102	99 1	5
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1447	3	79	9	Y	72	75 1	2
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	679	3	68	9	Y	62	63 1	1
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	857	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
03	1519 N	818	-0-	-701	-0-	818	3			Y	-0-		-0-
04	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 19		RRCID -> 193794		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620				
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1745	3	42	9	Y	38	37 1	2
12	2542 X	1527	-0-	-1015	-0-	1521	3	6	9	Y	5	7 1	-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	3239	-0-	439	-0-	3176	3	63	9	Y	57	56 1	1
03	3100 N	4234	-0-	1134	-0-	4126	3	108	9	Y	98	97 1	2
*04	3000 N	4525	-0-	1525	-0-	3098	3	106	9	Y	96	94 1	4

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627	
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
11	2130 X	1775	-0-	-355	-0-	1775	3		-0-
12	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	873	3		-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		-0-
02	3108 X	873	-0-	-2235	-0-	872	3	1 9	-0-
03	3441 X	946	-0-	-2495	-0-	945	3	1 9	-0-
*04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607	
11	3900 X	2355	-0-	-1545	-0-	2355	3		-0-
12	4030 X	1355	-0-	-2675	-0-	1355	3		-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30 9	1
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	3	57 9	1
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	3	72 9	1
04	2370 X	1358	-0-	-1012	-0-	1351	3	7 9	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478	
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1615	3	107 9	5
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1462	3	169 9	5
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105 9	2
02	1792 X	1479	-0-	-313	-0-	1280	3	199 9	4
03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1624	3	179 9	3
04	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1619	3	81 9	3

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795	
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		-0-
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	969	3	36 9	1
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34 9	1
02	1904 N	1394	-0-	-510	-0-	1394	3		-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1558	3	35 9	1
*04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	3	1 9	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612	
11	1260 N	446	-0-	-814	-0-	446	3		-0-
12	930 N	701	-0-	-229	-0-	688	3	13 9	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20 9	-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3		-0-
03	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	3		-0-
04	690 N	134	-0-	-556	-0-	134	3		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456	
11	7980 X	6515	-0-	-1465	-0-	6480	3	35 9	2
12	8277 X	6249	-0-	-2028	-0-	6240	3	9 9	-0-
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3		-0-
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3		-0-
03	6820 X	5461	-0-	-1359	-0-	5461	3		-0-
04	6510 X	877	-0-	-5633	-0-	848	3	29 9	1

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742	
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	3	36 9	2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	996	3	42 9	1
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56 9	1
02	1904 X	626	-0-	-1278	-0-	626	3		-0-
03	2108 X	861	-0-	-1247	-0-	861	3		-0-
04	2040 X	699	-0-	-1341	-0-	699	3		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	1187 3	10 9	Y	9	9	1	-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2353 3	36 9	Y	33	32	1	1
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2172 3	21 9	Y	19	20	1	-0-
02	2156 X	871	-0-	-1285	-0-	869 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
03	2387 X	916	-0-	-1471	-0-	916 3		Y	-0-			-0-
04	2310 X	739	-0-	-1571	-0-	739 3		Y	-0-			-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758			
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1457 3	166 9	Y	151	144	1	8
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1506 3	133 9	Y	121	125	1	4
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1129 3	111 9	Y	101	103	1	2
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2093 3	113 9	Y	103	103	1	2
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3868 3	52 9	Y	47	48	1	1
*04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3197 3	18 9	Y	16	16	1	1

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382			
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1901 3	37 9	Y	34	33	1	2
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-	2	1	-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2411 3	32 9	Y	29	28	1	1
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2211 3	65 9	Y	59	59	1	1
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2132 3	39 9	Y	35	35	1	1
04	2370 X	1428	-0-	-942	-0-	1427 3	1 9	Y	1	2	1	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702			
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1456 3	124 9	Y	113	110	1	6
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1942 3	96 9	Y	87	90	1	3
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2054 3	39 9	Y	35	37	1	1
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457 3		Y	-0-	1	1	-0-
03	2046 N	1599	-0-	-447	-0-	1589 3	10 9	Y	9	9	1	-0-
04	2040 N	864	-0-	-1176	-0-	855 3	9 9	Y	8	8	1	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540			
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1206 3	61 9	Y	55	53	1	3
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1425 3	6 9	Y	5	8	1	-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
02	1176 N	322	-0-	-854	-0-	301 3	21 9	Y	19	19	1	-0-
03	1426 N	506	-0-	-920	-0-	500 3	6 9	Y	5	5	1	-0-
04	1170 N	599	-0-	-571	-0-	599 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639			
11	3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2677 3		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581 3		Y	-0-			-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		Y	-0-			-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		Y	-0-			-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3		Y	-0-			-0-
*04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 3		Y	-0-			-0-
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		Y	-0-			-0-
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 3		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4699	-0-	-173	-0-	4699 3		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4815	-0-	-455	-0-	4815 3		Y	-0-			-0-
04	5100 X	4011	-0-	-1089	-0-	4011 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706						
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	BALANCE				
11	1680 N	1210	-0-	-470	-0-	1176	3	34	9	Y	31	29	1	2
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1229	3	94	9	Y	85	84	1	3
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	3	34	9	Y	31	33	1	1
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1784	3	37	9	Y	34	34	1	1
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	3	46	9	Y	42	42	1	1
04	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363	3			Y	-0-	1	1	-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771						
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	Y	24	23	1	1
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	574	3	83	9	Y	75	74	1	2
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	Y	6	8	1	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	503	3	47	9	Y	43	41	1	2

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669						
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1752	3	133	9	Y	121	120	1	6
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1507	3	90	9	Y	82	84	1	4
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1361	3	103	9	Y	94	94	1	4
02	1764 N	1530	-0-	-234	-0-	1457	3	73	9	Y	66	65	1	5
03	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1538	3	58	9	Y	53	55	1	3
04	1410 N	1190	-0-	-220	-0-	1139	3	51	9	Y	46	46	1	3

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611						
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1108	3	122	9	Y	111	111	1	5
12	868 N	605	-0-	-263	-0-	504	3	101	9	Y	92	92	1	5
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	428	3	111	9	Y	101	102	1	4
02	1148 N	1129	-0-	-19	-0-	1062	3	67	9	Y	61	58	1	4
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1293	3	87	9	Y	79	79	1	4
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	3	53	9	Y	48	49	1	3

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440						
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3867	3	84	9	Y	76	74	1	4
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4321	3	72	9	Y	65	67	1	2
01	T. A.	3260	-0-	3260	3260	3212	3	48	9	Y	44	45	1	1
02	T. A.	1623	-0-	1623	4883	1613	3	10	9	Y	9	10	1	-0-
03	T. A.	1466	-0-	1466	6349	1429	3	37	9	Y	34	33	1	1
04	T. A.	1547	-0-	1547	7896	1523	3	24	9	Y	22	22	1	1

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583						
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1697	3	112	9	Y	102	101	1	5
12	1829 X	1369	-0-	-460	-0-	1296	3	73	9	Y	66	69	1	2
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1725	3	83	9	Y	75	75	1	2
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2007	3	116	9	Y	105	105	1	2
03	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1225	3	123	9	Y	112	112	1	2
04	1740 N	1263	-0-	-477	-0-	1156	3	107	9	Y	97	95	1	4

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330						
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3632	3	26	9	Y	24	23	1	1
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4204	3	26	9	Y	24	24	1	1
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3611	3	8	9	Y	7	8	1	-0-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1	1
03	3999 X	2571	-0-	-1428	-0-	2549	3	22	9	Y	20	21	1	-0-
04	4080 X	2549	-0-	-1531	-0-	2549	3			Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

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
11	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	2801	3	83	9	Y	75	73	1		4
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3197	3	72	9	Y	65	67	1		2
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2652	3	67	9	Y	61	62	1		1
02	2688 X	2204	-0-	-484	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2306	3	67	9	Y	61	60	1		1
04	3150 X	2358	-0-	-792	-0-	2302	3	56	9	Y	51	50	1		2

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2071	3	24	9	Y	22	21	1		1
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2528	3	48	9	Y	44	44	1		1
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2529	3	55	9	Y	50	50	1		1
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2359	3	35	9	Y	32	32	1		1
03	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2191	3	36	9	Y	33	33	1		1
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2460	3	34	9	Y	31	31	1		1

WINDHAM, R. S. "128" WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	611	3	174	9	Y	158	153	1		8
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	655	3	130	9	Y	118	122	1		4
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	640	3	88	9	Y	80	82	1		2
02	728 N	505	-0-	-223	-0-	420	3	85	9	Y	77	77	1		2
03	775 N	505	-0-	-270	-0-	387	3	118	9	Y	107	107	1		2
04	690 N	454	-0-	-236	-0-	356	3	98	9	Y	89	87	1		4

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1		2
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4553	3	36	9	Y	33	34	1		1
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4510	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4548	3	26	9	Y	24	23	1		1
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6371	3	107	9	Y	97	96	1		2
04	4440 X	3046	-0-	-1394	-0-	2988	3	58	9	Y	53	53	1		2

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

11	390 X	240	-0-	-150	-0-	204	3	36	9	Y	33	32	1		2
12	1023 X	227	-0-	-796	-0-	225	3	2	9	Y	2	4	1		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	421	3	34	9	Y	31	30	1		1
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1		1
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	466	3	34	9	Y	31	31	1		1

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

11	3000 N	4745	-0-	1745	1745	3879	2	866	9	Y	787	519	0		593
12	3100 N	2749	-0-	-351	1394	2300	2	449	9	Y	408	773	0		228
01	DLQ G-10	205	-0-	205	1599	15	2	190	9	Y	173	7	0		394
02	DLQ G-10	146	-0-	146	1745	17	2	129	9	Y	117	98	0		413
*03	4558 X	2813	-0-	-1745	-0-	2624	2	189	9	Y	172	491	0		94
*04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1793	2	174	9	Y	158	108	0		144

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2220 N	1304	-0-	-916	-0-	1171 2	133 9	Y	121	102 0		91
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	877 2	289 9	Y	263	207 0		147
01	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	582 2	123 9	Y	112	5 0		254
02	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	2484	1691 2	88 9	Y	80	63 0		271
*03		2000 N	1247	-0-	-753	1731	1041 2	206 9	Y	187	355 0		103
*04		3000 N	1501	-0-	-1499	232	1341 2	160 9	Y	145	115 0		133

RHONDA OPERATING COMPANY 706300													
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 5		23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A													
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			172
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			172
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	233 3	18 9	N	16			188
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213 3		N	-0-	188 0		-0-
03		310 N	37	-0-	-273	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 3		N	-0-			-0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470													
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A													
11		2370 N	1776	-0-	-594	-0-	1742 2	34 9	N	31	79 1		45
12		2325 N	1501	-0-	-824	-0-	1477 2	24 9	N	22			67
01		3100 N	4301	-0-	1201	1201	4255 2	46 9	N	42			109
02		2800 N	3847	-0-	1047	2248	3793 2	54 9	N	49			158
03		2404 N	156	-0-	-2248	-0-	122 2	34 9	N	31	87 1		102
04		3000 X	1536	-0-	-1464	-0-	1511 2	25 9	N	23			125

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A													
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2958 2	19 9	N	17			382
12		3038 X	2688	-0-	-350	-0-	2635 2	53 9	N	48	198 1		232
01		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2055 2	15 9	N	14			246
02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2341 2	48 9	N	44			290
03		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2799 2	28 9	N	25			315
04		2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1846 2	10 9	N	9			324

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892		
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
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 2	N	-0-		84
12	589 N	166	-0-	-423	-0-	166 2	N	-0-		84
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		84
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		84
04	690 N	317	-0-	-373	-0-	317 2	N	-0-		84

XTO ENERGY INC.		945936								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333		
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3	Y	-0-		2
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	Y	-0-		2
01	5394 X	3854	-0-	-1540	-0-	3854 3	Y	-0-	1 1	1
02	4872 X	4398	-0-	-474	-0-	4398 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3	Y	-0-		-0-
04	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3373 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240		
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	Y	-0-		2
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	Y	-0-		2
01	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3	Y	-0-	1 1	1
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914 3	Y	-0-		-0-
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604		
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	Y	-0-		120
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-		120
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	Y	1	57 1	64
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		64
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	Y	-0-		64
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-		64

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449		
11	8250 X	6391	-0-	-1859	-0-	6391 3	Y	-0-		13
12	8525 X	7195	-0-	-1330	-0-	7195 3	Y	-0-		13
01	8029 X	6831	-0-	-1198	-0-	6831 3	Y	-0-	8 1	5
02	7252 X	6891	-0-	-361	-0-	6891 3	Y	-0-	4 1	1
03	8029 X	7074	-0-	-955	-0-	7074 3	Y	-0-		1
*04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8041 3	28 9 Y	25		26

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392		
11	2970 X	2820	-0-	-150	-0-	2780 3	40 9 Y	36		95
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5285 3	48 9 Y	44		139
01	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	4278 3	69 9 Y	63	86 1	116
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4328 3	91 9 Y	83	87 1	112
03	5332 X	3830	-0-	-1502	-0-	3776 3	54 9 Y	49		161
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353 3	Y	-0-	3 1	158

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976		
11	10620 X	10445	-0-	-175	-0-	10403 3	42 9 Y	38		100
12	10974 X	10271	-0-	-703	-0-	10220 3	51 9 Y	46		146
01	11439 X	10303	-0-	-1136	-0-	10238 3	65 9 Y	59	90 1	115
02	10080 X	7399	-0-	-2681	-0-	7330 3	69 9 Y	63	86 1	92
03	11160 X	9994	-0-	-1166	-0-	9972 3	22 9 Y	20		112
04	10440 X	10053	-0-	-387	-0-	10047 3	6 9 Y	5	2 1	115

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374		
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-		Y	-0-		2
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152		
11	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7191 3	410 9 Y	373	425 0	57
12	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7212 3	327 9 Y	297	315 0	39
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7561 3	371 9 Y	337	345 0	31
02	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6764 3	265 9 Y	241	254 0	18
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7103 3	307 9 Y	279	272 0	25
*04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6670 3	263 9 Y	239	251 0	13

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230		
11	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6617 3	80 9 Y	73	51 0	55
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5687 3	132 9 Y	120	108 0	67
01	7471 X	1425	-0-	-6046	-0-	1424 3	1 9 Y	1	2 0	66
02	6748 X	9	-0-	-6739	-0-	9 3	Y	-0-	17 0	49
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		Y	-0-	49 0	-0-
04	6690 X	1245	-0-	-5445	-0-	1231 3	14 9 Y	13		13

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231		PERF.11480 - 12853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	* BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	4950 X	3999	-0-	-951	-0-	3864 3	135 9	Y	123	126 0	19
12	4898 X	4008	-0-	-890	-0-	3855 3	153 9	Y	139	140 0	18
01	4743 X	3958	-0-	-785	-0-	3791 3	167 9	Y	152	156 0	14
02	4116 X	3315	-0-	-801	-0-	3184 3	131 9	Y	119	124 0	9
03	4557 X	3523	-0-	-1034	-0-	3407 3	116 9	Y	105	105 0	9
04	3990 X	3294	-0-	-696	-0-	3192 3	102 9	Y	93	97 0	5

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11500 - 12953	
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3881 3	106 9	Y	96	66 0	72
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4444 3	213 9	Y	194	158 0	108
01	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	4364 3	97 9	Y	88	3 0	193
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3718 3	63 9	Y	57	48 0	202
03	4557 X	4494	-0-	-63	-0-	4180 3	314 9	Y	285	271 0	216
*04	4410 X	3855	-0-	-555	-0-	3815 3	40 9	Y	36	97 0	154

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007		PERF.11420 - 12900	
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6803 3	150 9	Y	136	155 0	21
12	6913 X	6405	-0-	-508	-0-	6238 3	167 9	Y	152	153 0	20
01	6789 X	6473	-0-	-316	-0-	6287 3	186 9	Y	169	173 0	16
02	6132 X	5453	-0-	-679	-0-	5322 3	131 9	Y	119	126 0	9
*03	6789 X	6218	-0-	-571	-0-	6080 3	138 9	Y	125	123 0	11
04	6570 X	5267	-0-	-1303	-0-	5151 3	116 9	Y	105	110 0	6

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11012 - 11576	
11	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1935 3	39 9	Y	35	28 0	27
12	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	1798 3	64 9	Y	58	52 0	33
01	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1928 3	31 9	Y	28	1 0	60
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	1745 3	21 9	Y	19	15 0	64
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1866 3	120 9	Y	109	91 0	82
04	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	1842 3	10 9	Y	9	37 0	54

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11720 - 13200	
11	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2272 3	106 9	Y	96	48 0	40
12	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	2180 3	131 9	Y	119	79 0	50
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1962 3	36 9	Y	33	1 0	82
02	2212 N	2058	-0-	-154	-0-	2027 3	31 9	Y	28	20 0	90
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2248 3	189 9	Y	172	132 0	130
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226 3	8 9	Y	7	58 0	79

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147		PERF.11610 - 12853	
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5346 3	74 9	N	67	64 0	51
12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5603 3	97 9	N	88	90 0	49
01	6076 X	5662	-0-	-414	-0-	5632 3	30 9	N	27	1 0	75
02	5488 X	5024	-0-	-464	-0-	4994 3	30 9	N	27	19 0	83
03	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5388 3	180 9	N	164	123 0	123
04	5520 X	5152	-0-	-368	-0-	5148 3	4 9	N	4	55 0	72

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352		PERF.11824 - 0	
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5341 3	350 9	Y	318	383 0	48
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4589 3	282 9	Y	256	271 0	33
01	5549 X	5288	-0-	-261	-0-	4944 3	344 9	Y	313	317 0	29
02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6644 3	243 9	Y	221	233 0	17
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5598 3	349 9	Y	317	306 0	28
04	5370 X	5337	-0-	-33	-0-	5043 3	294 9	Y	267	280 0	15

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11159 PERF. 11350 - 12950			
M	O	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		
11	6000 X	5338	-0-	-662	-0-	5261 3	77 9	Y	70	61 0	53	
12	6200 X	5789	-0-	-411	-0-	5587 3	202 9	Y	184	134 0	103	
01	6200 X	5174	-0-	-1026	-0-	5101 3	73 9	Y	66	3 0	166	
02	5488 X	4498	-0-	-990	-0-	4452 3	46 9	Y	42	41 0	167	
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5641 3	246 9	Y	224	222 0	169	
04	5610 X	5397	-0-	-213	-0-	5350 3	47 9	Y	43	76 0	136	

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		027200										
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077			
11	T. A.	2543	-0-	2543	2543	2487 3	56 9	Y	51	51 1	2	
12	T. A.	2089	-0-	2089	4632	2044 3	45 9	Y	41	41 1	2	
01	6819 R	2187	-0-	-4632	-0-	2151 3	36 9	Y	33	34 1	1	
02	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1298 3	28 9	Y	25	24 1	2	
03	2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	2863 3	48 9	Y	44	44 1	2	
*04	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2553 3	52 9	Y	47	46 1	3	

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 084994		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883			
MOLONEY		WELL #: 1										
11	1890 #	1056	-0-	-834	-0-	1056 2		N	-0-		95	
12	1891 #	813	-0-	-1078	-0-	813 2		N	-0-		95	
01	1612 #	753	-0-	-859	-0-	753 2		N	-0-		95	
02	1344 #	547	-0-	-797	-0-	546 2	1 9	N	1		96	
03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		96	
*04	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2214 2	3 9	N	3		99	

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435			
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U										
11	6390 #	5499	-0-	-891	-0-	5471 3	28 9	Y	25		175	
12	6541 #	5405	-0-	-1136	-0-	5331 3	74 9	Y	67		242	
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	6719 3	68 9	Y	62	129 1	175	
02	5824 #	5651	-0-	-173	-0-	5592 3	59 9	Y	54		229	
03	6448 #	6365	-0-	-83	-0-	6330 3	35 9	Y	32		261	
04	6390 #	6081	-0-	-309	-0-	6046 3	35 9	Y	32		293	

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 14		RRCID -> 250152		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262			
11	11460 #	10776	-0-	-684	-0-	10718 3	58 9	N	53		101	
12	11842 #	10897	-0-	-945	-0-	10840 3	57 9	N	52		153	
01	11842 #	11113	-0-	-729	-0-	11055 3	58 9	N	53		206	
02	10416 #	10122	-0-	-294	-0-	10069 3	53 9	N	48	162 1	92	
03	11532 #	10934	-0-	-598	-0-	10892 3	42 9	N	38		130	
04	10770 #	10406	-0-	-364	-0-	10367 3	39 9	N	35		165	

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 24A		RRCID -> 250156		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056			
11	5460 #	5176	-0-	-284	-0-	5176 3		N	-0-		6	
12	5876 R	5876	-0-	-0-	-0-	5875 3	1 9	N	1	1 8	6	
01	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		N	-0-	4 1	2	
02	5180 #	5002	-0-	-178	-0-	5001 3	1 9	N	1	2 1	1	
03	5735 #	5272	-0-	-463	-0-	5272 3		N	-0-		1	
04	5550 #	5044	-0-	-506	-0-	5024 3	20 9	N	18		19	

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

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
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-			-0-

WINGATE, WEST (GRAY) 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13												

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 3-D OIL & GAS 953631
 JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-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-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	158			296
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	157	370 1		83
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	157			240
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	2 2	139 9	N	126	186 1		180
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	151	186 1		145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139	184 1		100

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

11	3397	3397	-0-	-0-	5378	3397 2		N	-0-			-0-
12	3420	3420	-0-	-0-	5378	3420 2		N	-0-			-0-
01	3475	3475	-0-	-0-	5378	3475 2		N	-0-			-0-
02	3023	3023	-0-	-0-	5378	3023 2		N	-0-			-0-
*03	3342	3342	-0-	-0-	5378	3342 2		N	-0-			-0-
04	2880	NO RPT	-0-	-2880	2498			N	NO RPT			-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION 027200
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3		N	-0-			148
12	3813 X	1759	-0-	-2054	-0-	1759 3		N	-0-			148
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			148
02	3920 X	3156	-0-	-764	-0-	3119 3	37 9	N	34			182
03	4340 X	2092	-0-	-2248	-0-	2079 3	13 9	N	12	4 8		190
04	4200 X	3129	-0-	-1071	-0-	3129 3		N	-0-			190

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8080 - 8130	
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
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	561 3		N	-0-		52
12	930 N	256	-0-	-674	-0-	256 3		N	-0-		52
01	806 N	160	-0-	-646	-0-	160 3		N	-0-		52
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448 3		N	-0-		52
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		52
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		52

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8082 - 8121	
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		125
12	1364 N	719	-0-	-645	-0-	719 3		N	-0-		125
01	1395 N	449	-0-	-946	-0-	449 3		N	-0-		125
02	1344 N	1208	-0-	-136	-0-	1174 3	34 9	N	31		156
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	876 3	12 9	N	11		167
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127 3	2 9	N	2		169

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8096 - 8147	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		42
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		42
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		42
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		42
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		42
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		42

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7988 - 8078	
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5037 3	25 9	N	23		234
12	5704 X	320	-0-	-5384	-0-	320 3		N	-0-		234
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1358 3	3 9	N	3		237
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5025 3	46 9	N	42		279
03	4960 X	3916	-0-	-1044	-0-	3886 3	30 9	N	27	6 8	300
*04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4910 3	8 9	N	7	169 1	138

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 181782		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 7983 - 8062	
RANCH HAND "7"		WELL #: 1									
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-		48
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-		48
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	199 2		N	-0-		48
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221 2		N	-0-		48
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-		48
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-		48

RANCH HAND "8"		WELL #: 1		RRCID -> 203397		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8072 - 8117	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
RANCH HAND "8"		WELL #: 3		RRCID -> 214865		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8042 - 8076					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8082 - 8130					
11	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1582	2	47	9	Y	43				198
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				198
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	7				205
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1088	2	55	9	Y	50				255
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	Y	44	173	0		126
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1384	2	102	9	Y	93				219

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8058 - 8092					
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-				-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				-0-
01	682 N	84	-0-	-598	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-				-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8024 - 8078					
11	14340 X	9667	-0-	-4673	-0-	9667	2			N	-0-				-0-
12	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-				-0-
01	8525 X	2329	-0-	-6196	-0-	2329	2			N	-0-				-0-
02	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-				-0-
03	8525 X	5958	-0-	-2567	-0-	5958	2			N	-0-				-0-
*04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-				-0-

WORTH (STRAWN)		98861 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL							
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC		457759													
PACKENHAM		WELL #: 1		RRCID -> 110823		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 11358 - 11375					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770													
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6957 - 7134					
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				27
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				27
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				27
02	784 N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-				27
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-				27
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				27

X.B.C. (FUSSELMAN)				99126 666	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: UPTON		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
CRUMLEY, FREDA				WELL #:	1H	RRCID ->	244422	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11649	PERF.12266 - 12641	
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

11		0	1645	-0-	1645 B	3053	120 1	1521 3	N	4			185
							4 9						
12		1372	1109	-0-	-263 B	2790	124 1	985 3	N	-0-			185
01		1640	3312	-0-	1672 B	4462	44 1	3190 3	N	71			256
							78 9						
02		2095	1262	-0-	-833 B	3629	112 1	1137 3	N	12	194 1		74
							13 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3629								
03		2319	2466	-0-	147 B	3776	124 1	2318 3	N	22			96
							24 9						
*04		2244	1159	-0-	-1085 B	2691	120 1	1039 3	N	-0-			96

XTO ENERGY INC.				945936									
PEMBROOK, RALPH -F-				WELL #:	2	RRCID ->	034333	COMPL. DATE	09/20/1964	TOTAL DEPTH	11639	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	3234	-0-	3234 B	12914	3200 3	34 9	N	31			89
12		1504	2841	-0-	1337 B	14251	2804 3	37 9	N	34			123
01		3100 N	3594	-0-	494 B	14745	3552 3	42 9	N	38			161
02		2296	3361	-0-	1065 B	15810	3325 3	36 9	N	33	179 1		15
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			15810								
03		2542	3640	-0-	1098 B	16908	3617 3	23 9	N	21			36
04		2460	3450	-0-	990 B	17898	3408 3	42 9	N	38			74

ZAN-ZAN (MID. CANYON)				99658 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: IRION		
PETRODATA RESOURCES, INC.				660208									
PERUNA				WELL #:	1	RRCID ->	138618	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5931 - 5949	
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
11		1110 #	949	-0-	-161	-0-	942 3	7 9	N	6			201
12		1147 #	874	-0-	-273	-0-	866 3	8 9	N	7			208
01		1054 #	881	-0-	-173	-0-	875 3	6 9	N	5			213
02		952 #	802	-0-	-150	-0-	800 3	2 9	N	2			215
03		1023 #	916	-0-	-107	-0-	912 3	4 9	N	4			219
04		960 #	872	-0-	-88	-0-	869 3	3 9	N	3			222

(GWN415)

06/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS